

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077											
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075											
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		01/10/2022											

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10668	- 10770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OXY USA INC.		WELL #:	630591	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:	916958	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		WELL #:	945936	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH 48		WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 11988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861											
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245		
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	2	7 9	N	6			259
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			259
02	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2943	2	15 9	N	14			273
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19 9	N	17	151 1		139
04	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	3289	2	28 9	N	25			164
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			164
-----													
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192		
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6402	2	48 9	N	44	170 1		156
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7377	2	67 9	N	61			217
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5832	2	24 9	N	22			239
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28 9	N	25	163 1		101
*04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5566	2	36 9	N	33			134
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
-----													
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287											
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC		028617											
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
01	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-				-0-
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-				-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-				-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-				-0-

-----

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

12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-				-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
*05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				-0-

-----

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

12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15				36
01	620 #	439	-0-	-181	-0-	428	2	11	9	N	10				46
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11				57
03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13				70
04	600 #	467	-0-	-133	-0-	454	2	13	9	N	12				82
05	651 #	420	-0-	-231	-0-	407	2	13	9	N	12				94

-----

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

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				62
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-				62
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				62
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3				65
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35				100
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	3	44	9	N	40				140

-----

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512  
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

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

-----

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

-----															
ABELL (CLEAR FORK UPPER)			//CONT.//	00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
MARTIN FOREE OPERATING, LLC			//CONT.//	528512											
HUNT "C"			WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY BREWER				423656											
			WELL #:	1 C	RRCID ->	058103	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	N/A			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683											
BOYS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	045550	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
ABELL (GRAYBURG 2050)				00292 305	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592											
DRO				WELL #:	1	RRCID ->	098243	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2042 - 2052		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
ABELL (MCKEE, NW.)				00292 348	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676											
STATE-BALDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	136698	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5213 - 5252		
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			23
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			23
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			23
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			23
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			23
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			23

ABELL (MONTOKA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE											
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13					
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6					
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4697 - 4843									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-			105					
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 1970 - 6164									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-					
AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 3540 - 3580									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292	500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
GLENN, D. K.		WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 - 3836
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	59			111
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	97	1	64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	43	1	80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85
-----												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/16/2021												
-----												
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656									
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID -> 067389			COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		203 R	203	-0-	-0-	-0-	160 3	43 9	N	39			201
01		155 #	144	-0-	-11	-0-	100 3	44 9	N	40			241
02		140 #	125	-0-	-15	-0-	92 3	33 9	N	30	172 1		99
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	154 3	52 9	N	47	77 1		69
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	116 3	45 9	N	41			110
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	97 3	39 9	N	35			145
-----													
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID -> 069898			COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A	
12		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
01		868 #	701	-0-	-167	-0-	701 3		N	-0-			-0-
02		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
03		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
04		840 #	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-			-0-
05		868 #	752	-0-	-116	-0-	752 3		N	-0-			-0-
-----													
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 088810			COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126 - 3174	
12		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		Y	-0-			51
01		1488 #	1016	-0-	-472	-0-	1016 3		Y	-0-			51
02		1344 #	933	-0-	-411	-0-	933 3		Y	-0-			51
03		1612 #	1556	-0-	-56	-0-	1556 3		Y	-0-			51
04		1560 #	1175	-0-	-385	-0-	1175 3		Y	-0-			51
05		1612 #	985	-0-	-627	-0-	985 3		Y	-0-			51
-----													
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID -> 275777			COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3596 - 3721	
12		1085 #	745	-0-	-340	-0-	745 3		N	-0-			-0-
01		1085 #	607	-0-	-478	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02		980 #	547	-0-	-433	-0-	547 3		N	-0-			-0-
03		806 #	688	-0-	-118	-0-	688 3		N	-0-			-0-
04		8565 R	8565	-0-	-0-	-0-	8565 3		N	-0-			-0-
*05		8774 R	8774	-0-	-0-	-0-	8774 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512											
TEXACO		WELL #:		1	RRCID -> 128331			COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: PECOS		
ROCA PRODUCTION, INC.		722193											
CRONK		WELL #:		1	RRCID -> 019408			COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	830	-0-	-460	-0-	830	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	3			N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66	9	N	60			167
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58	9	N	53			220
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63	9	N	57	181	1	96
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	3	75	9	N	68			164
04	1530 N	662	-0-	-868	-0-	651	3	11	9	N	10			174
05	1581 N	53	-0-	-1528	-0-	53	3			N	-0-			174

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	589	-0-	589	2249	589	3			N	-0-			-0-
01	2769 X	520	-0-	-2249	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	510 N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-			-0-

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

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

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

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

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY //CONT.// 423656  
 HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
01	1178 #	968	-0-	-210	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1064 #	972	-0-	-92	-0-	972	3		N	-0-			-0-
03	1178 #	993	-0-	-185	-0-	993	3		N	-0-			-0-
04	1020 #	926	-0-	-94	-0-	926	3		N	-0-			-0-
*05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 ROCA PRODUCTION, INC. 722193  
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

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

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SOLL ENERGY, INC. 800520  
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
 ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395								
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118								
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185								
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005								
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750								
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 -	5784
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 -	2890
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 -	5600
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 -	4312
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 -	3190
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-		17
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-		17
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-		17
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		17
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 -	3187
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	83	1	685	2	N	1	1	1
						1	9						
01	775 N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1		2
						1	9						
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	65	1	577	2	N	1	1	2
						1	9						
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-	1	1
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1
						1	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-			95			
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4			99			
						4	9										
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	7	1	62	2	N	3			102			
						3	9										
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-			102			
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-			102			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102			
WEST RANCH										WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-			
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-			
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-			
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-			
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-			
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-			
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-			
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-			
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-			
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LONGFELLOW										WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-			
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-			
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206							
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1	1			1	
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1					2	
							9										
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	N	1	1	1			2	
							9										
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-	1	1			1	
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	100	1	904	2	N	2	1	1			2	
							9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622							
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-					9	
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-					9	
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	15	1	133	2	N	-0-					9	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-					9	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9	
-----																	
LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252							
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	59	1	487	2	N	-0-					1	
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-					1	
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	46	1	409	2	N	-0-					1	
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	N	2	1	1			1	
							9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060							
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-					-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	1					1	
							9										
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-				-0-		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-				-0-		
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	6	1	49	2	N	-0-				-0-		
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	8	1	69	2	N	-0-				-0-		
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-				-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ALLISON										WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW SS 600										WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-		
ALLISON 4										WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		



ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	8 1	67 2	N	-0-				-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 2	N	-0-				-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	7 1	59 2	N	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N	-0-				-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	7 1	63 2	N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200										
MONT BLANC		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523
12	222956 X	222956	-0-	-0-	-0-	65 1	221854 2	Y	943	917 1		293
01	229274 X	229274	-0-	-0-	-0-	1037 9	63 1	228294 2	Y	834	832 1	295
02	186138 X	186138	-0-	-0-	-0-	917 9	54 1	184938 2	Y	923	900 1	318
03	150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	131 4	44 1	150100 2	Y	694	739 1	273
04	135564 X	135564	-0-	-0-	-0-	763 9	36 1	134870 2	Y	598	619 1	252
*05	140477 X	140477	-0-	-0-	-0-	658 9	30 1	139860 2	Y	534	522 1	264
						587 9						

BLACK HAWK STATE		WELL #:		301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041
12	9982 X	9477	-0-	-505	-0-	227 1	46 9	9204 2	Y	42	33 1	29
01	9982 X	6666	-0-	-3316	-0-	182 1	17 9	6467 2	Y	15	33 1	11
02	9016 X	6412	-0-	-2604	-0-	163 1	17 4	6198 2	Y	31	11 1	31
03	9486 X	6008	-0-	-3478	-0-	182 1	65 9	5761 2	Y	59	56 1	34
04	9180 X	6131	-0-	-3049	-0-	253 1	89 9	5789 2	Y	81	25 1	90
05	9486 X	6645	-0-	-2841	-0-	32 1	74 9	6539 2	Y	67	102 1	55

KING FLICKA		WELL #:		102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051 - 17444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	4205	1	35569	2	N	-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-
02	31276 X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-
03	34627 X	4546	-0-	-30081	-0-	1672	1	2874	2	N	-0-
04	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	-0-
05	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272	
12	83483 X	74185	-0-	-9298	-0-	74185	2		Y	-0-	14
01	83483 X	69771	-0-	-13712	-0-	69771	2		Y	-0-	14
02	75404 X	63569	-0-	-11835	-0-	63569	2		Y	-0-	14
03	77500 X	65954	-0-	-11546	-0-	65954	2		Y	-0-	14
04	72270 X	72107	-0-	-163	-0-	72107	2		Y	-0-	14
*05	77448 X	77448	-0-	-0-	-0-	77448	2		Y	-0-	14
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 - 18456	
12	84289 X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-
01	75330 X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-
02	59696 X	6663	-0-	-53033	-0-	39	1	6624	2	Y	-0-
03	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	-0-
04	51990 X	8879	-0-	-43111	-0-	78	1	8801	2	Y	-0-
05	53723 X	8535	-0-	-45188	-0-	101	1	8434	2	Y	-0-
-----											
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315	
12	62186 X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-
01	62000 X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4
						4					9
02	56000 X	41853	-0-	-14147	-0-	123	1	41730	2	N	-0-
03	60977 X	57873	-0-	-3104	-0-	142	1	57731	2	N	-0-
04	57090 X	54671	-0-	-2419	-0-	130	1	54541	2	N	-0-
05	58993 X	53683	-0-	-5310	-0-	137	1	53546	2	N	-0-
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262	
12	138353 X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-
01	138353 X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5
						6					9
02	126448 X	107098	-0-	-19350	-0-	123	1	106975	2	Y	-0-
03	133362 X	99828	-0-	-33534	-0-	121	1	99706	2	Y	1
						1					9
04	124140 X	82999	-0-	-41141	-0-	106	1	82893	2	Y	-0-
05	118575 X	85342	-0-	-33233	-0-	131	1	85211	2	Y	-0-
-----											
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305	
12	81871 X	55246	-0-	-26625	-0-	278	1	54559	2	N	372
						409					9
01	66774 X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374
						411					9
02	57456 X	41635	-0-	-15821	-0-	335	1	40728	2	N	268
						277		295			9
03	59489 X	50896	-0-	-8593	-0-	357	1	50122	2	N	379
						417					9
04	56400 X	10143	-0-	-46257	-0-	72	1	9962	2	N	99
						109					9
05	55242 X	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	71331 X	66279	-0-	-5052	-0-	66279	2	Y	-0-		-0-
01	71331 X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2	Y	-0-		-0-
02	64344 X	58107	-0-	-6237	-0-	58107	2	Y	-0-		-0-
03	69533 X	62892	-0-	-6641	-0-	62892	2	Y	-0-		-0-
04	65220 X	57310	-0-	-7910	-0-	57310	2	Y	-0-		-0-
05	66278 X	59831	-0-	-6447	-0-	59831	2	Y	-0-		-0-
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194	
12	59303 X	57268	-0-	-2035	-0-	65	1	57203	2	Y	-0-
01	60047 X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-
02	54236 X	48755	-0-	-5481	-0-	83	1	48616	2	Y	-0-
						56	4				
03	60047 X	56203	-0-	-3844	-0-	90	1	56113	2	Y	-0-
04	56310 X	54163	-0-	-2147	-0-	80	1	54083	2	Y	-0-
05	57257 X	54488	-0-	-2769	-0-	67	1	54421	2	Y	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012	
12	10819 X	7519	-0-	-3300	-0-	14	1	7190	2	Y	286
						315	9				154
01	10571 X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197
						217	9				75
02	8904 X	6932	-0-	-1972	-0-	14	1	6763	2	Y	125
						17	4	138	9		346
03	9083 X	8296	-0-	-787	-0-	7	1	8134	2	Y	141
						155	9				261
04	8790 X	7696	-0-	-1094	-0-	5	1	7637	2	Y	49
						54	9				470
05	7688 X	7087	-0-	-601	-0-	7	1	6981	2	Y	90
						99	9				153
											1
											640
											762
											541
											421
											470
											407
-----											
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271	
12	59767 X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	2	N	-0-		-0-
01	38533 X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2	N	-0-		-0-
02	34804 X	22115	-0-	-12689	-0-	22087	2	N	-0-	28	4
03	38533 X	24860	-0-	-13673	-0-	24860	2	N	-0-		-0-
04	37290 X	18989	-0-	-18301	-0-	18989	2	N	-0-		-0-
05	38533 X	13845	-0-	-24688	-0-	13845	2	N	-0-		-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956 - 18990	
12	74648 X	50318	-0-	-24330	-0-	50282	2	36	9	Y	33
01	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	33
02	65961 X	65961	-0-	-0-	-0-	65854	2	107	4	Y	5
03	69905 X	64295	-0-	-5610	-0-	64295	2			Y	
04	64920 X	62192	-0-	-2728	-0-	62192	2			Y	
*05	93326 X	93326	-0-	-0-	-0-	93326	2			Y	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CHINOOK		WELL #:		101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		10354 X	1254	-0-	-9100	-0-	44 1	1197 2	Y	12	6 1		7	
							13 9							
01		10354 X	6622	-0-	-3732	-0-	6622 2		Y	-0-	7 1		-0-	
02		34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	34405 2	48 4	Y	-0-			-0-	
03		38975 X	38975	-0-	-0-	-0-	38944 2	31 9	Y	28	11 1		17	
04		25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	25483 2	36 9	Y	33	30 1		20	
*05		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24131 2	43 9	Y	39	37 1		22	
-----														
CHEYENNE		WELL #:		202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979			
12		9703 X	8913	-0-	-790	-0-	227 1	8684 3	Y	2			55	
							2 9							
01		9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	8675 3		Y	-0-			55	
02		8764 X	7038	-0-	-1726	-0-	48 1	6786 3	Y	11	53 1		13	
							192 4	12 9						
03		9145 X	5538	-0-	-3607	-0-	187 1	5294 3	Y	52			65	
							57 9							
04		8850 X	5375	-0-	-3475	-0-	143 1	5199 3	Y	30			95	
							33 9							
05		9083 X	6125	-0-	-2958	-0-	155 1	5949 3	Y	19			114	
							21 9							
-----														
BLACK HAWK STATE		WELL #:		101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034			
12		25420 X	16677	-0-	-8743	-0-	242 1	16123 2	Y	284	303 1		196	
							312 9							
01		23777 X	9998	-0-	-13779	-0-	156 1	9591 2	Y	228	262 1		162	
							251 9							
02		19656 X	109	-0-	-19547	-0-	23 1	2 4	Y	76	163 1		75	
							84 9							
03		21359 X	68	-0-	-21291	-0-	4 1	1 2	Y	57	99 1		33	
							63 9							
04		16740 X	395	-0-	-16345	-0-	71 1	316 2	Y	7	24 1		16	
							8 9							
05		16678 X	15309	-0-	-1369	-0-	156 1	15095 2	Y	53	25 1		44	
							58 9							
-----														
KING HIDALGO		WELL #:		101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484			
12		29973 X	29973	-0-	-0-	-0-	3169 1	26804 2	N	-0-			50	
01		37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-			N	-0-			50	
02		48216 X	-0-	-0-	-48216	-0-			N	-0-			50	
03		53382 X	23699	-0-	-29683	-0-	358 1	23341 2	N	-0-			50	
04		66172 X	66172	-0-	-0-	-0-	597 1	65575 2	N	-0-			50	
*05		86704 X	86704	-0-	-0-	-0-	620 1	86084 2	N	-0-			50	
-----														
REDWOOD		WELL #:		301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269			
12		36126 X	36126	-0-	-0-	-0-	36126 2		Y	-0-			-0-	
01		38455 X	38455	-0-	-0-	-0-	38455 2		Y	-0-			-0-	
02		34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	34976 2		Y	-0-			-0-	
03		37603 X	35348	-0-	-2255	-0-	35348 2		Y	-0-			-0-	
04		37200 X	31091	-0-	-6109	-0-	31091 2		Y	-0-			-0-	
05		38719 X	31691	-0-	-7028	-0-	31691 2		Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	63736 X	57178	-0-	-6558	-0-	57178	2		Y	-0-	-0-	
01	62713 X	54671	-0-	-8042	-0-	54671	2		Y	-0-	-0-	
02	55552 X	42284	-0-	-13268	-0-	1	1	42283 2	Y	-0-	-0-	
03	60264 X	52227	-0-	-8037	-0-	52227	2		Y	-0-	-0-	
04	57180 X	48753	-0-	-8427	-0-	48753	2		Y	-0-	-0-	
05	57164 X	49325	-0-	-7839	-0-	49325	2		Y	-0-	-0-	
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
12	44454 X	41671	-0-	-2783	-0-	41671	2		Y	-0-	-0-	
01	43400 X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2		Y	-0-	-0-	
02	39116 X	26503	-0-	-12613	-0-	1	1	26502 2	Y	-0-	-0-	
03	42377 X	40278	-0-	-2099	-0-	40278	2		Y	-0-	-0-	
04	40890 X	35091	-0-	-5799	-0-	35091	2		Y	-0-	-0-	
05	41664 X	34118	-0-	-7546	-0-	34118	2		Y	-0-	-0-	
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
12	70043 X	70043	-0-	-0-	-0-	70043	2		Y	-0-	-0-	
01	70959 X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2		Y	-0-	-0-	
02	64186 X	64186	-0-	-0-	-0-	64186	2		Y	-0-	-0-	
03	70029 X	68991	-0-	-1038	-0-	68991	2		Y	-0-	-0-	
04	68670 X	-0-	-0-	-68670	-0-				Y	-0-	-0-	
05	71052 X	70706	-0-	-346	-0-	70706	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143	
12	41819 X	35009	-0-	-6810	-0-	194	1	34815 2	Y	-0-	-0-	
01	41819 X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493 2	Y	-0-	-0-	
02	37884 X	24278	-0-	-13606	-0-	165	1	24113 2	Y	-0-	-0-	
03	40207 X	33109	-0-	-7098	-0-	25	1	33084 2	Y	-0-	-0-	
04	36150 X	32930	-0-	-3220	-0-	48	1	32882 2	Y	-0-	-0-	
05	34999 X	32731	-0-	-2268	-0-	76	1	32655 2	Y	-0-	-0-	
-----												
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
12	65875 X	61427	-0-	-4448	-0-	61427	2		Y	-0-	-0-	
01	65875 X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2		Y	-0-	-0-	
02	58828 X	42506	-0-	-16322	-0-	1	1	42505 2	Y	-0-	-0-	
03	64201 X	59730	-0-	-4471	-0-	1	1	59729 2	Y	-0-	-0-	
04	60960 X	55800	-0-	-5160	-0-	55800	2		Y	-0-	-0-	
05	61442 X	57009	-0-	-4433	-0-	57009	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161		
12	61039 X	56032	-0-	-5007	-0-	56032	2		Y	-0-			-0-
01	60481 X	55314	-0-	-5167	-0-	55314	2		Y	-0-			-0-
02	53788 X	49065	-0-	-4723	-0-	49065	2		Y	-0-			-0-
03	58311 X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2		Y	-0-			-0-
04	65915 X	65915	-0-	-0-	-0-	65915	2		Y	-0-			-0-
05	56017 X	53643	-0-	-2374	-0-	53643	2		Y	-0-			-0-
-----													
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118		
12	55304 X	37680	-0-	-17624	-0-	37644	2	36 9	Y	33	33 5		-0-
01	53723 X	-0-	-0-	-53723	-0-				Y	-0-			-0-
02	47572 X	45788	-0-	-1784	-0-	45714	2	74 4	Y	-0-			-0-
03	51925 X	46984	-0-	-4941	-0-	46984	2		Y	-0-			-0-
04	46830 X	46566	-0-	-264	-0-	46566	2		Y	-0-			-0-
05	50685 X	-0-	-0-	-50685	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056		
12	65844 X	61742	-0-	-4102	-0-	61742	2		Y	-0-			-0-
01	64604 X	61190	-0-	-3414	-0-	61190	2		Y	-0-			-0-
02	57820 X	52848	-0-	-4972	-0-	52848	2		Y	-0-			-0-
03	63674 X	59320	-0-	-4354	-0-	59320	2		Y	-0-			-0-
04	74868 X	74868	-0-	-0-	-0-	74868	2		Y	-0-			-0-
05	61752 X	59940	-0-	-1812	-0-	59940	2		Y	-0-			-0-
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705		
12	62419 X	62419	-0-	-0-	-0-	1 1	62418 2		Y	-0-			358
01	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	1 1	61369 2		Y	-0-			358
*02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1 1	49613 2		Y	-0-	238 1		78
						1 4							
*03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1 1	59614 2		Y	-0-			78
*04	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1 1	56370 2		Y	-0-			78
*05	56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1 1	56860 2		Y	-0-			78

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12		63793 X	63793	-0-	-0-	-0-	19	1	63654	2	Y	109	83	1	34
							120	9							
01		64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	18	1	64498	2	Y	122	113	1	43
							134	9							
02		56474 X	56474	-0-	-0-	-0-	16	1	56389	2	Y	26	60	1	9
							40	4				29	9		
03		61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	18	1	61695	2	Y	23	23	1	9
							25	9							
04		54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	15	1	54981	2	Y	-0-	9	1	-0-
*05		55030 X	55030	-0-	-0-	-0-	12	1	55018	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	- 16910			
12		102459 X	102459	-0-	-0-	-0-	30	1	102188	2	Y	219	215	1	68
							241	9							
01		102396 X	102396	-0-	-0-	-0-	28	1	102137	2	Y	210	204	1	74
							231	9							
02		98256 X	98256	-0-	-0-	-0-	29	1	97927	2	Y	210	212	1	72
							69	4				231	9		
03		108370 X	108370	-0-	-0-	-0-	32	1	108103	2	Y	214	202	1	84
							235	9							
04		92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	25	1	92141	2	Y	175	185	1	74
							193	9							
*05		90632 X	90632	-0-	-0-	-0-	19	1	90451	2	Y	147	148	1	73
							162	9							
WEISSMIES UNIT A		WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	- 14881			
12		41478 X	41417	-0-	-61	-0-	44	1	41373	2	Y	-0-	5	1	10
01		41478 X	35940	-0-	-5538	-0-	30	1	35871	2	Y	35	4	1	41
							39	9							
02		37436 X	32181	-0-	-5255	-0-	57	1	31969	2	Y	78	6	1	113
							69	4				86	9		
03		41447 X	36079	-0-	-5368	-0-	19	1	35955	2	Y	95	8	1	200
							105	9							
04		40110 X	35524	-0-	-4586	-0-	15	1	35474	2	Y	32			232
							35	9							
05		41416 X	36514	-0-	-4902	-0-	22	1	36425	2	Y	61	28	1	265
							67	9							
DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196	- 19006			
12		69502 X	68191	-0-	-1311	-0-	68191	2			Y	-0-			-0-
01		69502 X	66700	-0-	-2802	-0-	66700	2			Y	-0-			-0-
02		62776 X	59892	-0-	-2884	-0-	59892	2			Y	-0-			-0-
03		68727 X	67456	-0-	-1271	-0-	67456	2			Y	-0-			-0-
04		79715 X	79715	-0-	-0-	-0-	79715	2			Y	-0-			-0-
05		68200 X	66459	-0-	-1741	-0-	66459	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHINOOK		WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10400 - 15238
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17794 X	16362	-0-	-1432	-0-	21 1	16322 2	Y	17	23 1		10
01	17081 X	10929	-0-	-6152	-0-	19 9	10909 2	Y	18	18 1		10
02	15428 X	11389	-0-	-4039	-0-	67 9	11287 2	Y	61	42 1		29
03	16585 X	14013	-0-	-2572	-0-	13961 2	52 9	Y	47	48 1		28
04	15120 X	14658	-0-	-462	-0-	14645 2	13 9	Y	12	33 1		7
*05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15678 2	12 9	Y	11	12 1		6
-----												
REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	14561 - 18827
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13554 - 19543
12	72602 X	72517	-0-	-85	-0-	72517 2		Y	-0-			-0-
01	72602 X	68147	-0-	-4455	-0-	68147 2		Y	-0-			-0-
02	63504 X	60909	-0-	-2595	-0-	60909 2		Y	-0-			-0-
03	72509 X	66447	-0-	-6062	-0-	66447 2		Y	-0-			-0-
04	70170 X	65882	-0-	-4288	-0-	65882 2		Y	-0-			-0-
05	72509 X	61517	-0-	-10992	-0-	61517 2		Y	-0-			-0-
-----												
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10907 - 18212
12	21824 X	5167	-0-	-16657	-0-	1 1	5166 2	N	-0-			-0-
*01	18631 X	3184	-0-	-15447	-0-	2 1	3134 2	Y	44	44 1		-0-
*02	38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	48 9	38014 2	Y	-0-			-0-
*03	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	46001 2		Y	-0-			-0-
*04	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	45273 2		Y	-0-			-0-
*05	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	1 1	34870 2	Y	-0-			-0-
-----												
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	15489 - 18262
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	47461 X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1 41703	2 N	-0-			-0-
*01	47461 X	43392	-0-	-4069	-0-	30	1 43315	2 Y	43	43	1	-0-
						47	9					
*02	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2	Y	-0-			-0-
*03	51222 X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2	Y	-0-			-0-
*04	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2	Y	-0-			-0-
*05	58017 X	58017	-0-	-0-	-0-	1	1 58016	2 Y	-0-			-0-
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232				
12	60528 X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2	Y	-0-			-0-
01	60977 X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2	Y	-0-			-0-
02	55104 X	54280	-0-	-824	-0-	54280	2	Y	-0-			-0-
03	61008 X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2	Y	-0-			-0-
04	72556 X	72556	-0-	-0-	-0-	72556	2	Y	-0-			-0-
05	60543 X	59742	-0-	-801	-0-	59742	2	Y	-0-			-0-
-----												
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427				
12	63562 X	63562	-0-	-0-	-0-	46	1 63516	2 N	-0-			-0-
01	33077 X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1 14229	2 N	-0-			-0-
02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1 31825	2 N	-0-			-0-
03	33077 X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1 27443	2 N	-0-			-0-
04	64661 X	64661	-0-	-0-	-0-	66	1 64595	2 N	-0-			-0-
*05	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	51	1 49561	2 N	-0-			-0-
-----												
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593				
12	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	13	1 11971	2 Y	-0-			-0-
01	13020 X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1 9201	2 Y	-0-			-0-
02	11760 X	7415	-0-	-4345	-0-	49	1 7307	2 Y	-0-			-0-
						59	4					
03	13020 X	8326	-0-	-4694	-0-	18	1 8308	2 Y	-0-			-0-
04	12120 X	5987	-0-	-6133	-0-	13	1 5974	2 Y	-0-			-0-
05	11997 X	5979	-0-	-6018	-0-	20	1 5959	2 Y	-0-			-0-
-----												
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806				
12	49693 X	42238	-0-	-7455	-0-	272	1 41966	2 N	-0-			-0-
01	47740 X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1 38001	2 N	-0-			-0-
02	41608 X	26231	-0-	-15377	-0-	190	1 26041	2 N	-0-			-0-
03	43989 X	28764	-0-	-15225	-0-	28764	2	N	-0-			-0-
04	40890 X	23758	-0-	-17132	-0-	23758	2	N	-0-			-0-
05	42253 X	17997	-0-	-24256	-0-	474	1 17523	2 N	-0-			-0-
-----												
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817				
12	78182 X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2	Y	-0-			-0-
01	77624 X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2	Y	-0-			-0-
02	63476 X	62045	-0-	-1431	-0-	62045	2	Y	-0-			-0-
03	70463 X	64794	-0-	-5669	-0-	64794	2	Y	-0-			-0-
04	68190 X	64160	-0-	-4030	-0-	64160	2	Y	-0-			-0-
05	70463 X	66294	-0-	-4169	-0-	66294	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520 - 16826						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490						
12	64077	X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2		Y	-0-					-0-
01	64046	X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2		Y	-0-					-0-
02	57848	X	48064	-0-	-9784	-0-	1	1	48063	2	Y	-0-				-0-
03	62434	X	62050	-0-	-384	-0-	1	1	62049	2	Y	-0-				-0-
04	58920	X	56416	-0-	-2504	-0-	56416	2		Y	-0-					-0-
05	58683	X	56355	-0-	-2328	-0-	56355	2		Y	-0-					-0-
-----																
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941						
12	53506	X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	41945	2	N	-0-				-0-
*01	51863	X	40881	-0-	-10982	-0-	28	1	40806	2	Y	43	43	1		-0-
							47	9								
*02	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2		Y	-0-					-0-
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	55544	2		Y	-0-					-0-
*04	45570	X	38371	-0-	-7199	-0-	38371	2		Y	-0-					-0-
*05	52731	X	49265	-0-	-3466	-0-	1	1	49264	2	Y	-0-				-0-
-----																
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108						
12	26970	X	18989	-0-	-7981	-0-	251	1	18675	3	Y	57				346
							63	9								
01	26784	X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	101	9	Y	92				438
02	24192	X	18847	-0-	-5345	-0-	94	1	18285	3	Y	82	123	1		397
							378	4	90	9						
03	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	415	1	20192	3	Y	57				454
							63	9								
04	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	317	1	19489	3	Y	50	168	1		336
							55	9								
05	20863	X	15607	-0-	-5256	-0-	314	1	15263	3	Y	27				363
							30	9								
-----																
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	912				Y	-0-					-0-
01	912	X	-0-	-0-	-912	-0-				Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	56958 X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	56642	2	Y	-0-	-0-
01	55420 X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	55366	2	Y	-0-	-0-
02	56252 X	46020	-0-	-10232	-0-	313	1	45707	2	Y	-0-	-0-
03	62279 X	53325	-0-	-8954	-0-	40	1	53285	2	Y	-0-	-0-
04	57960 X	50427	-0-	-7533	-0-	74	1	50353	2	Y	-0-	-0-
05	56947 X	49652	-0-	-7295	-0-	115	1	49537	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936		
12	242586 X	242586	-0-	-0-	-0-	205	1	241323	2	Y	962	945 1 49
01	231612 X	231612	-0-	-0-	-0-	1058	9	230466	2	Y	855	864 1 40
02	201286 X	201286	-0-	-0-	-0-	506	1	199829	2	Y	830	801 1 69
03	222263 X	222263	-0-	-0-	-0-	38	4	913	9	Y	804	834 1 39
04	220031 X	220031	-0-	-0-	-0-	199	1	221180	2	Y	671	678 1 32
*05	217961 X	217961	-0-	-0-	-0-	884	9	219102	2	Y	572	557 1 47
						191	1	217144	2	Y		
						738	9					
						629	9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329		
12	81499 X	73572	-0-	-7927	-0-	83	1	73489	2	Y	-0-	-0-
01	80011 X	72828	-0-	-7183	-0-	119	1	72709	2	Y	-0-	-0-
02	70644 X	63752	-0-	-6892	-0-	108	1	63571	2	Y	-0-	-0-
03	77283 X	68271	-0-	-9012	-0-	73	4	68161	2	Y	-0-	-0-
04	72150 X	66863	-0-	-5287	-0-	110	1	66764	2	Y	-0-	-0-
05	73563 X	67521	-0-	-6042	-0-	99	1	67438	2	Y	-0-	-0-
						83	1					
-----												
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977		
12	54002 X	36419	-0-	-17583	-0-	36383	2	36	9	Y	33	33 5 -0-
01	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-	-0-
02	45416 X	42125	-0-	-3291	-0-	42057	2	68	4	Y	-0-	-0-
03	49042 X	40713	-0-	-8329	-0-	40713	2			Y	-0-	-0-
04	45840 X	11328	-0-	-34512	-0-	11328	2			Y	-0-	-0-
05	46624 X	-0-	-0-	-46624	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 114CH		RRCID -> 285705	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 11982	PERF.12419	- 17120			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
MT. HUNTER			WELL #: 102CH		RRCID -> 285713	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10428	- 15250			
12	31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	29860 2	217 9	Y	197	103 1	140	
01	30876 X	29970	-0-	-906	-0-	279 1	29457 2	Y	213	240 1	113	
						234 9						
02	27636 X	24510	-0-	-3126	-0-	16 1	24263 2	Y	177	212 1	78	
						36 4	195 9					
03	30597 X	26012	-0-	-4585	-0-	25814 2	198 9	Y	180	167 1	91	
04	29610 X	23897	-0-	-5713	-0-	23676 2	221 9	Y	201	106 1	186	
05	30070 X	22717	-0-	-7353	-0-	22552 2	165 9	Y	150	281 1	55	
-----												
MT. HUNTER			WELL #: 101AH		RRCID -> 285714	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 10264	PERF.10429	- 15101			
12	28489 X	25158	-0-	-3331	-0-	24991 2	167 9	Y	152	89 1	108	
01	28427 X	23071	-0-	-5356	-0-	215 1	22683 2	Y	157	182 1	83	
						173 9						
02	25284 X	22880	-0-	-2404	-0-	15 1	22670 2	Y	146	165 1	64	
						34 4	161 9					
03	26939 X	25853	-0-	-1086	-0-	25686 2	167 9	Y	152	139 1	77	
04	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26421 2	87 9	Y	79	83 1	73	
*05	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	26682 2	86 9	Y	78	122 1	29	
-----												
DAKOTA			WELL #: 102AH		RRCID -> 285768	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9539	- 14140			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ELBERT STATE UNIT			WELL #: 102AH		RRCID -> 285770	COMPL. DATE 12/28/2017	TOTAL DEPTH 9757	PERF.10110	- 15375			
12	28117 X	21485	-0-	-6632	-0-	21034 2	451 9	Y	410	200 1	303	
01	26082 X	26082	-0-	-0-	-0-	25653 2	429 9	Y	390	572 1	121	
02	23352 X	19102	-0-	-4250	-0-	51 1	18845 2	Y	154	177 1	98	
						37 4	169 9					
03	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	34927 2	260 9	Y	236	233 1	101	
04	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	29189 2	250 9	Y	227	245 1	83	
*05	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29650 2	207 9	Y	188	215 1	56	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10374 - 14258					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	9	1	11249	2	Y	279	269	1		84
						307	9								
01	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	24	1	19603	2	Y	194	228	1		50
						213	9								
02	11704 X	7025	-0-	-4679	-0-	6835	2	43	4	Y	134	141	1		43
						147	9								
03	12958 X	10286	-0-	-2672	-0-	28	1	10118	2	Y	127	111	1		59
						140	9								
04	19200 X	9503	-0-	-9697	-0-	13	1	9302	2	Y	171	211	1		19
						188	9								
05	19840 X	9382	-0-	-10458	-0-	12	1	9169	2	Y	183	171	1		31
						201	9								
-----															
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591					
12	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	1	1	24089	2	Y	101	99	1		70
						111	9								
01	22599 X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131	1		39
						110	9								
02	20160 X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1	17438	2	Y	96	42	1		93
						140	4	106	9						
03	23467 X	21182	-0-	-2285	-0-	21029	2	153	9	Y	139	185	1		47
						1	1	18038	2	Y	90	45	1		92
04	22710 X	18138	-0-	-4572	-0-	99	9								
						1	1	17608	2	Y	85	95	1		82
						94	9								
-----															
MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078					
12	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	24964	2	99	9	Y	90	103	1		67
						29658	2	145	9	Y	132	158	1		41
01	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	48	1	22732	2	Y	176	105	1		112
						35	4	194	9						
02	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	8878	2	103	9	Y	94	166	1		40
						19180	2	92	9	Y	84	93	1		31
03	24211 X	8981	-0-	-15230	-0-	18285	2	66	9	Y	60	73	1		18
04	23430 X	19272	-0-	-4158	-0-										
05	24211 X	18351	-0-	-5860	-0-										
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	12521 - 17143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	12388 - 17039
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	12100 - 16903	
12	249652 X	249652	-0-	-0-	-0-	191	1	248600	2	Y	783	769 1	40
						861	9						
01	247251 X	247251	-0-	-0-	-0-	205	1	246211	2	Y	759	763 1	36
						835	9						
02	214699 X	214699	-0-	-0-	-0-	495	1	213397	2	Y	700	678 1	58
						37	4	770	9				
03	232681 X	232681	-0-	-0-	-0-	191	1	231735	2	Y	686	710 1	34
						755	9						
04	222225 X	222225	-0-	-0-	-0-	176	1	221441	2	Y	553	561 1	26
						608	9						
*05	164254 X	164254	-0-	-0-	-0-	138	1	163577	2	Y	490	475 1	41
						539	9						

BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	10025 - 14550	
12	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	313	1	17598	2	Y	248	266 1	170
						273	9						
01	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	362	1	19263	2	Y	252	244 1	178
						277	9						
02	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	305	1	14598	2	Y	258	180 1	256
						31	4	284	9				
03	18197 X	18145	-0-	-52	-0-	348	1	17487	2	Y	282	376 1	162
						310	9						
04	19260 X	16430	-0-	-2830	-0-	478	1	15634	2	Y	289	117 1	334
						318	9						
*05	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	90	1	19571	2	Y	322	392 1	264
						354	9						

CHINOOK		WELL #:		102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10351 - 15291	
12	28024 X	22452	-0-	-5572	-0-	18	1	22422	2	Y	11	19 1	7
						12	9						
01	27156 X	20555	-0-	-6601	-0-	20552	2	3 9	Y	3	8 1	2	
*02	23884 X	13785	-0-	-10099	-0-	13703	2	16 4	Y	60	33 1	29	
						66	9						
03	24800 X	20808	-0-	-3992	-0-	20801	2	7 9	Y	6	31 1	4	
04	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	22209	2		Y	-0-	4 1	-0-	
*05	26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2		Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	30907 X	24034	-0-	-6873	-0-	19 1	24015 2	Y	-0-			-0-
01	29419 X	21686	-0-	-7733	-0-	21686 2		Y	-0-			-0-
02	26572 X	18649	-0-	-7923	-0-	18628 2	21 4	Y	-0-			-0-
03	27342 X	22367	-0-	-4975	-0-	22364 2	3 9	Y	3	1 1		2
04	23280 X	19439	-0-	-3841	-0-	19439 2		Y	-0-	2 1		-0-
05	23932 X	23407	-0-	-525	-0-	23407 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963		
12	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	27 1	34281 2	Y	84	74 1		50
01	31124 X	21747	-0-	-9377	-0-	21707 2	40 9	Y	36	66 1		20
02	31528 X	22790	-0-	-8738	-0-	22684 2	31 4	Y	68	55 1		33
03	34906 X	30104	-0-	-4802	-0-	30025 2	79 9	Y	72	62 1		43
04	33780 X	29322	-0-	-4458	-0-	29260 2	62 9	Y	56	65 1		34
05	34255 X	29797	-0-	-4458	-0-	29743 2	54 9	Y	49	55 1		28

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471		
12	61070 X	53004	-0-	-8066	-0-	30 1	52974 2	Y	-0-			-0-
01	59861 X	52370	-0-	-7491	-0-	42 1	52321 2	Y	6	3 1		3
02	53172 X	44635	-0-	-8537	-0-	40 1	44525 2	Y	-0-	3 1		-0-
03	57939 X	51651	-0-	-6288	-0-	34 1	51617 2	Y	-0-			-0-
04	52800 X	49912	-0-	-2888	-0-	32 1	49880 2	Y	-0-			-0-
05	53010 X	51237	-0-	-1773	-0-	33 1	51204 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300		
12	140266 X	140266	-0-	-0-	-0-	41 1	139466 2	Y	690	704 1		214
01	130728 X	130728	-0-	-0-	-0-	759 9	130034 2	Y	598	601 1		211
02	116095 X	116095	-0-	-0-	-0-	36 1	115369 2	Y	555	575 1		191
03	133880 X	133880	-0-	-0-	-0-	658 9	133249 2	Y	538	518 1		211
04	126280 X	126280	-0-	-0-	-0-	34 1	125698 2	Y	498	499 1		210
*05	127516 X	127516	-0-	-0-	-0-	81 4	127030 2	Y	417	421 1		206
						39 1						
						592 9						
						34 1						
						548 9						
						27 1						
						459 9						

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200		
12	89988 X	89988	-0-	-0-	-0-	28 1	89960 2	Y	-0-			-0-
01	66628 X	66628	-0-	-0-	-0-	23 1	66605 2	Y	-0-			-0-
02	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	18 1	60303 2	Y	-0-			-0-
03	74121 X	74121	-0-	-0-	-0-	43 4	74094 2	Y	-0-			-0-
04	61933 X	61933	-0-	-0-	-0-	27 1	61916 2	Y	-0-			-0-
*05	81416 X	81416	-0-	-0-	-0-	17 1	81393 2	Y	-0-			-0-
						23 1						-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		149048 X	149048	-0-	-0-	-0-	49	1	148723	2	Y	251	245	1	78
							276	9							
01		138974 X	138974	-0-	-0-	-0-	42	1	138704	2	Y	207	212	1	73
							228	9							
02		132002 X	132002	-0-	-0-	-0-	42	1	131576	2	Y	255	240	1	88
							103	4	281	9					
03		152705 X	152705	-0-	-0-	-0-	48	1	152468	2	Y	172	192	1	68
							189	9							
04		137694 X	137694	-0-	-0-	-0-	41	1	137519	2	Y	122	138	1	52
							134	9							
*05		139874 X	139874	-0-	-0-	-0-	33	1	139750	2	Y	83	94	1	41
							91	9							

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950					
12		153203 X	153203	-0-	-0-	-0-	56	1	152612	2	Y	486	492	1	151
							535	9							
01		147285 X	147285	-0-	-0-	-0-	50	1	146803	2	Y	393	405	1	139
							432	9							
02		132924 X	132924	-0-	-0-	-0-	52	1	132289	2	Y	416	412	1	143
							125	4	458	9					
03		160514 X	160514	-0-	-0-	-0-	58	1	159987	2	Y	426	402	1	167
							469	9							
04		152823 X	152823	-0-	-0-	-0-	50	1	152370	2	Y	366	379	1	154
							403	9							
*05		151984 X	151984	-0-	-0-	-0-	38	1	151630	2	Y	287	299	1	142
							316	9							

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12329 - 17300			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		164585 X	164585	-0-	-0-	-0-	48 1	163818	2	Y	654 662 1 203
							719 9				
01		153777 X	153777	-0-	-0-	-0-	42 1	153087	2	Y	589 584 1 208
							648 9				
02		138336 X	138336	-0-	-0-	-0-	40 1	137580	2	Y	563 577 1 194
							97 4	619 9			
03		163062 X	163062	-0-	-0-	-0-	47 1	162447	2	Y	516 507 1 203
							568 9				
04		158994 X	158994	-0-	-0-	-0-	42 1	158481	2	Y	428 451 1 180
							471 9				
*05		162511 X	162511	-0-	-0-	-0-	35 1	162033	2	Y	403 384 1 199
							443 9				
-----											
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344		
12		143809 X	133876	-0-	-9933	-0-	96 1	133780	2	N	-0- -0-
							104 1	130569	2	N	-0- -0-
01		143809 X	130673	-0-	-13136	-0-	95 1	110105	2	N	-0- -0-
							93 1	118280	2	N	-0- -0-
02		125412 X	110200	-0-	-15212	-0-	128 1	153585	2	N	-0- -0-
							98 1	116374	2	N	-0- -0-
03		136586 X	118373	-0-	-18213	-0-					
04		153713 X	153713	-0-	-0-	-0-					
05		133889 X	116472	-0-	-17417	-0-					
-----											
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018			TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386		
12		153760 X	138941	-0-	-14819	-0-	100 1	138841	2	N	-0- -0-
							107 1	134870	2	N	-0- -0-
01		149265 X	134977	-0-	-14288	-0-	95 1	110753	2	N	-0- -0-
							98 1	124781	2	N	-0- -0-
02		130676 X	110848	-0-	-19828	-0-	131 1	157693	2	N	-0- -0-
							99 1	117524	2	N	-0- -0-
03		142166 X	124879	-0-	-17287	-0-					
04		157824 X	157824	-0-	-0-	-0-					
05		138942 X	117623	-0-	-21319	-0-					
-----											
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200		
12		129053 X	106886	-0-	-22167	-0-	31 1	106491	2	Y	331 336 1 103
							364 9				
01		116938 X	108034	-0-	-8904	-0-	29 1	107607	2	Y	362 337 1 128
							398 9				
02		97053 X	97053	-0-	-0-	-0-	28 1	96500	2	Y	415 400 1 143
							68 4	457 9			
03		114026 X	114026	-0-	-0-	-0-	33 1	113522	2	Y	428 403 1 168
							471 9				
04		108897 X	108897	-0-	-0-	-0-	29 1	108459	2	Y	372 383 1 157
							409 9				
*05		112606 X	112606	-0-	-0-	-0-	24 1	112036	2	Y	496 408 1 245
							546 9				
-----											
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546		
12		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	27 1	29013	2	Y	169 141 1 100
							186 9				
01		29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	29013 2	208 9	Y	189 183 1 106	
							15056 2	28 4	Y	189 204 1 91	
*02		22092 X	15292	-0-	-6800	-0-	208 9				
							16314 2	171 9	Y	155 153 1 93	
03		28675 X	16485	-0-	-12190	-0-	16854 2	142 9	Y	129 143 1 79	
							18760 2	149 9	Y	135 138 1 76	
04		28290 X	16996	-0-	-11294	-0-					
05		29233 X	18909	-0-	-10324	-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	18972 X	16551	-0-	-2421	-0-	16218	2	333	9	Y	224
01	18972 X	15555	-0-	-3417	-0-	15256	2	299	9	Y	85
02	17136 X	14523	-0-	-2613	-0-	64	1	14168	2	Y	143
						45	4	246	9		
03	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	23621	2	359	9	Y	139
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20051	2	220	9	Y	73
*05	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	19589	2	174	9	Y	47
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674	
12	64418 X	57434	-0-	-6984	-0-	57434	2			Y	-0-
01	64356 X	58311	-0-	-6045	-0-	58311	2			Y	-0-
02	56056 X	52159	-0-	-3897	-0-	52159	2			Y	-0-
03	59427 X	55573	-0-	-3854	-0-	55573	2			Y	-0-
04	57510 X	51522	-0-	-5988	-0-	51522	2			Y	-0-
05	58311 X	54086	-0-	-4225	-0-	54086	2			Y	-0-
-----											
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508	
12	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	1	1	22058	2	Y	210
						332	9				
01	21359 X	17991	-0-	-3368	-0-	1	1	17650	2	Y	122
						340	9				
02	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	1	1	21172	2	Y	244
						98	4	276	9		
03	23436 X	22463	-0-	-973	-0-	22042	2	421	9	Y	130
04	26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	1	1	26651	2	Y	251
						271	9				
*05	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	1	1	28003	2	Y	251
						288	9				
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399	
12	52390 X	52196	-0-	-194	-0-	58	1	51667	2	Y	601
						471	9				
01	52390 X	49558	-0-	-2832	-0-	80	1	49042	2	Y	656
						436	9				
02	47320 X	44894	-0-	-2426	-0-	76	1	44356	2	Y	679
						51	4	411	9		
03	52204 X	49806	-0-	-2398	-0-	79	1	49325	2	Y	537
						402	9				
04	50520 X	49023	-0-	-1497	-0-	72	1	48546	2	Y	559
						405	9				
05	52204 X	49604	-0-	-2600	-0-	61	1	49169	2	Y	565
						374	9				
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678	
12	116808 X	89928	-0-	-26880	-0-	89928	2			Y	-0-
01	112096 X	89322	-0-	-22774	-0-	89322	2			Y	-0-
02	97832 X	81496	-0-	-16336	-0-	81496	2			Y	-0-
03	89931 X	82385	-0-	-7546	-0-	82385	2			Y	-0-
04	87030 X	84639	-0-	-2391	-0-	84639	2			Y	-0-
05	90241 X	88133	-0-	-2108	-0-	88133	2			Y	-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265	- 21278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	161696 X	139309	-0-	-22387	-0-	139309 2	Y	-0-				-0-
01	161696 X	133422	-0-	-28274	-0-	133422 2	Y	-0-				-0-
02	137312 X	118634	-0-	-18678	-0-	118634 2	Y	-0-				-0-
03	150288 X	129705	-0-	-20583	-0-	129705 2	Y	-0-				-0-
04	140550 X	121766	-0-	-18784	-0-	121766 2	Y	-0-				-0-
05	139314 X	121046	-0-	-18268	-0-	121046 2	Y	-0-				-0-
-----												
PINE STATE		WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298	- 15494
12	13857 X	7844	-0-	-6013	-0-	7753 2	91 9	Y	83	38 1		61
01	9486 X	3602	-0-	-5884	-0-	3545 2	57 9	Y	52	97 1		16
02	8568 X	929	-0-	-7639	-0-	36 1	827 2	Y	36	29 1		23
						26 4	40 9					
03	8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	6315 2	29 9	Y	26	38 1		11
04	7830 X	941	-0-	-6889	-0-	926 2	15 9	Y	14	20 1		5
05	8091 X	3717	-0-	-4374	-0-	3695 2	22 9	Y	20	19 1		6
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455	- 17204
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FURY		WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298	- 15990
12	77810 X	69911	-0-	-7899	-0-	69861 2	50 9	N	45			562
01	77810 X	67175	-0-	-10635	-0-	67119 2	56 9	N	51	194 1		419
02	70280 X	62001	-0-	-8279	-0-	61840 2	108 4	N	48			467
						53 9						
03	74803 X	66332	-0-	-8471	-0-	66292 2	40 9	N	36			503
04	71040 X	64396	-0-	-6644	-0-	64357 2	39 9	N	35			538
05	69905 X	64398	-0-	-5507	-0-	64365 2	33 9	N	30			568
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439
12	68643 X	68643	-0-	-0-	-0-	77 1	68566 2	Y	-0-			-0-
01	70679 X	70679	-0-	-0-	-0-	116 1	70562 2	Y	1			1
						1 9						
02	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	109 1	64131 2	Y	4			5
						73 4	4 9					
03	70309 X	70309	-0-	-0-	-0-	113 1	70175 2	Y	19	3 1		21
						21 9						
04	68400 X	66564	-0-	-1836	-0-	98 1	66466 2	Y	-0-	11 1		10
05	71207 X	64634	-0-	-6573	-0-	80 1	64554 2	Y	-0-	10 1		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
FOX STATE UNIT			WELL #:	102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	11191 - 17444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	01	69646 X	69646	-0-	-0-	-0-	39 1	69607 2	Y	-0-			-0-
		65102 X	65102	-0-	-0-	-0-	52 1	64745 2	Y	277	158 1		119
							305 9						
02		68936 X	52255	-0-	-16681	-0-	47 1	52103 2	Y	21	132 1		8
							82 4	23 9					
03		76322 X	54888	-0-	-21434	-0-	36 1	54850 2	Y	2	9 1		1
							2 9						
04		69330 X	51131	-0-	-18199	-0-	33 1	51095 2	Y	3	2 1		2
							3 9						
05		69657 X	51165	-0-	-18492	-0-	33 1	51132 2	Y	-0-	2 1		-0-
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	12475 - 17051	
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ASH UNIT			WELL #:	102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11252 - 18406	
12	01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	586 2	97 4	Y	28			28
							31 9						
*03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	327 1	354 2	Y	40			68
							44 9						
*04		3000 N	11883	-0-	8883	8883	292 1	11591 2	Y	-0-	10 1		58
*05		3100 N	32720	-0-	29620	38503	293 1	32427 2	Y	-0-	25 1		33
-----													
DAKOTA			WELL #:	101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9806 - 14415	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUMBEE			WELL #:	201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	11444 - 18003	
12	01	57629 X	52394	-0-	-5235	-0-	51990 2	404 9	Y	367	401 1		132
		57629 X	55653	-0-	-1976	-0-	55317 2	336 9	Y	305	305 1		132
		51436 X	45448	-0-	-5988	-0-	44938 2	510 9	Y	464	421 1		175
		56699 X	49980	-0-	-6719	-0-	49495 2	485 9	Y	441	443 1		173
		53850 X	45948	-0-	-7902	-0-	45656 2	292 9	Y	265	271 1		167
		55645 X	46461	-0-	-9184	-0-	46086 2	375 9	Y	341	284 1		224

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	28024 X	25811	-0-	-2213	-0-	25533	2	278	9	Y	253	189	1	187
01	28024 X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	Y	389	455	1	121
02	26516 X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	Y	247	211	1	157
						38	4	272	9					
03	29357 X	22313	-0-	-7044	-0-	22094	2	219	9	Y	199	271	1	85
04	28410 X	18814	-0-	-9596	-0-	18597	2	217	9	Y	197	210	1	72
05	25916 X	12371	-0-	-13545	-0-	12200	2	171	9	Y	155	181	1	46
-----														
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116			
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	Y	-0-			-0-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	293	1	546	2	Y	-0-			-0-
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	21673	-0-	18573	18573	327	1	21346	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339			
12	22413 X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	Y	77	73	1	23
						85	9							
01	21514 X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	Y	49	59	1	13
						54	9							
02	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	Y	38	39	1	12
						42	9							
03	21514 X	14412	-0-	-7102	-0-	41	1	14330	2	Y	37	32	1	17
						41	9							
04	19950 X	11554	-0-	-8396	-0-	36	1	11456	2	Y	56	67	1	6
						62	9							
05	24180 X	13952	-0-	-10228	-0-	32	1	13845	2	Y	68	63	1	11
						75	9							
-----														
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527			
12	153388 X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2			Y	-0-			-0-
01	150102 X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2			Y	-0-			-0-
02	126952 X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2			Y	-0-			-0-
03	138074 X	111785	-0-	-26289	-0-	111785	2			Y	-0-			-0-
04	127290 X	110060	-0-	-17230	-0-	110060	2			Y	-0-			-0-
05	126387 X	109944	-0-	-16443	-0-	109944	2			Y	-0-			-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
IROUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	01	142135 X	132108	-0-	-10027	-0-	121 1	131987 2	Y	-0-
		140089 X	129700	-0-	-10389	-0-	136 1	129549 2	Y	14
							15 9			5 1
02		125468 X	114900	-0-	-10568	-0-	121 1	114529 2	Y	69
							174 4	76 9		53 1
03		136741 X	123192	-0-	-13549	-0-	131 1	123061 2	Y	-0-
04		129600 X	119553	-0-	-10047	-0-	120 1	119433 2	Y	-0-
05		132122 X	122457	-0-	-9665	-0-	112 1	122345 2	Y	-0-
-----										
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217
12	01	146909 X	128385	-0-	-18524	-0-	128385 2		Y	-0-
		144615 X	125694	-0-	-18921	-0-	125694 2		Y	-0-
		126392 X	110785	-0-	-15607	-0-	110785 2		Y	-0-
		135408 X	121719	-0-	-13689	-0-	121719 2		Y	-0-
		126810 X	115120	-0-	-11690	-0-	115120 2		Y	-0-
		128371 X	116164	-0-	-12207	-0-	116164 2		Y	-0-
-----										
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677
12	01	137671 X	128665	-0-	-9006	-0-	128665 2		Y	-0-
		135253 X	117306	-0-	-17947	-0-	117306 2		Y	-0-
		118356 X	108221	-0-	-10135	-0-	108221 2		Y	-0-
		131037 X	122365	-0-	-8672	-0-	122365 2		Y	-0-
		124860 X	115689	-0-	-9171	-0-	115689 2		Y	-0-
		128650 X	116316	-0-	-12334	-0-	116316 2		Y	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954
12	01	61124 X	61124	-0-	-0-	-0-	34 1	60945 2	Y	132
							145 9			120 1
		54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	43 1	53650 2	Y	325
							358 9			232 1
		61600 X	41991	-0-	-19609	-0-	38 1	41866 2	Y	19
							66 4	21 9		152 1
		68200 X	40370	-0-	-27830	-0-	26 1	40344 2	Y	-0-
		63660 X	36352	-0-	-27308	-0-	24 1	36328 2	Y	-0-
		61132 X	36022	-0-	-25110	-0-	23 1	35999 2	Y	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572
12	01	72199 X	63742	-0-	-8457	-0-	36 1	63706 2	Y	-0-
		70401 X	62835	-0-	-7566	-0-	50 1	62785 2	Y	-0-
		61712 X	54179	-0-	-7533	-0-	49 1	54045 2	Y	-0-
							85 4			
		66402 X	55115	-0-	-11287	-0-	36 1	55079 2	Y	-0-
		61680 X	53053	-0-	-8627	-0-	34 1	53019 2	Y	-0-
		63736 X	51646	-0-	-12090	-0-	33 1	51613 2	Y	-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		66867 X	58557	-0-	-8310	-0-	33 1	58524 2	Y	-0-	-0-
01		63953 X	57075	-0-	-6878	-0-	46 1	57029 2	Y	-0-	-0-
02		55468 X	48154	-0-	-7314	-0-	44 1	48034 2	Y	-0-	-0-
							76 4				
03		61411 X	49920	-0-	-11491	-0-	33 1	49887 2	Y	-0-	-0-
04		58710 X	47294	-0-	-11416	-0-	31 1	47263 2	Y	-0-	-0-
05		58559 X	47047	-0-	-11512	-0-	30 1	47017 2	Y	-0-	-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971	
12		49383 X	34404	-0-	-14979	-0-	19 1	34175 2	Y	191	192 1 69
							210 9				
01		47213 X	34559	-0-	-12654	-0-	28 1	34308 2	Y	203	184 1 88
							223 9				
02		38668 X	30652	-0-	-8016	-0-	29 1	30479 2	Y	85	141 1 32
							50 4	94 9			
03		49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	36 1	49577 2	Y	83	83 1 32
							91 9				
04		49200 X	49200	-0-	-0-	-0-	32 1	49091 2	Y	70	58 1 44
							77 9				
*05		45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	29 1	45437 2	Y	70	68 1 46
							77 9				
-----											
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107		PERF.11032 - 15648	
12		47430 X	40663	-0-	-6767	-0-	23 1	40620 2	Y	18	12 1 6
							20 9				
01		46190 X	39802	-0-	-6388	-0-	32 1	39747 2	Y	21	18 1 9
							23 9				
02		38332 X	33473	-0-	-4859	-0-	30 1	33365 2	Y	23	23 1 9
							53 4	25 9			
03		42439 X	38246	-0-	-4193	-0-	25 1	38191 2	Y	27	25 1 11
							30 9				
04		40020 X	36471	-0-	-3549	-0-	24 1	36422 2	Y	23	19 1 15
							25 9				
05		40672 X	37302	-0-	-3370	-0-	24 1	37253 2	Y	23	23 1 15
							25 9				
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11461 - 15865	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 11286		PERF.11514 - 16251	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		41912 X	38593	-0-	-3319	-0-	88 1	38505 2	N	-0-	-0-	
01		41912 X	38284	-0-	-3628	-0-	120 1	38164 2	N	-0-	-0-	
02		36960 X	33877	-0-	-3083	-0-	100 1	33777 2	N	-0-	-0-	
03		38688 X	35550	-0-	-3138	-0-	87 1	35463 2	N	-0-	-0-	
04		37350 X	32501	-0-	-4849	-0-	78 1	32423 2	N	-0-	-0-	
05		38595 X	31436	-0-	-7159	-0-	80 1	31356 2	N	-0-	-0-	
-----												
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021 - 15618		
12		40610 X	34513	-0-	-6097	-0-	19 1	34457 2	Y	34	22 1	12
							37 9					
01		39618 X	32463	-0-	-7155	-0-	26 1	32321 2	Y	105	72 1	45
							116 9					
02		33544 X	28245	-0-	-5299	-0-	26 1	28149 2	Y	24	60 1	9
							44 4	26 9				
03		37138 X	29634	-0-	-7504	-0-	19 1	29615 2	Y	-0-	9 1	-0-
04		34200 X	28849	-0-	-5351	-0-	19 1	28762 2	Y	62	23 1	39
							68 9					
05		34503 X	28893	-0-	-5610	-0-	19 1	28801 2	Y	66	62 1	43
							73 9					
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432 - 15967		
12		51491 X	43759	-0-	-7732	-0-	25 1	43731 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
01		49538 X	43863	-0-	-5675	-0-	35 1	43733 2	Y	86	50 1	37
							95 9					
02		39984 X	38900	-0-	-1084	-0-	35 1	38801 2	Y	3	39 1	1
							61 4	3 9				
03		44268 X	39772	-0-	-4496	-0-	26 1	39746 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		42840 X	37528	-0-	-5312	-0-	24 1	37483 2	Y	19	7 1	12
							21 9					
05		43865 X	37507	-0-	-6358	-0-	24 1	37381 2	Y	93	44 1	61
							102 9					
-----												
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11253	PERF.11176 - 14722		
12		20460 X	17582	-0-	-2878	-0-	15 1	17547 2	Y	18	12 1	6
							20 9					
01		20460 X	18109	-0-	-2351	-0-	22 1	18064 2	Y	21	18 1	9
							23 9					
02		18480 X	14194	-0-	-4286	-0-	22 1	14103 2	Y	28	26 1	11
							38 4	31 9				
03		18724 X	16026	-0-	-2698	-0-	19 1	15977 2	Y	27	27 1	11
							30 9					
04		18120 X	14437	-0-	-3683	-0-	15 1	14397 2	Y	23	19 1	15
							25 9					
05		18104 X	12852	-0-	-5252	-0-	14 1	12813 2	Y	23	23 1	15
							25 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	36580 X	33649	-0-	-2931	-0-	149	1	33265	2	Y	214	208	134
						235	9						
01	34534 X	32644	-0-	-1890	-0-	214	1	32151	2	Y	254	250	138
						279	9						
*02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	155	1	31408	2	Y	222	242	118
						54	4	244	9				
*03	34534 X	32501	-0-	-2033	-0-	161	1	32031	2	Y	281	293	106
						309	9						
*04	32550 X	31492	-0-	-1058	-0-	95	1	31182	2	Y	195	231	70
						215	9						
05	35278 X	32570	-0-	-2708	-0-	113	1	32125	2	Y	302	280	92
						332	9						
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
12	51088 X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1	40546	2	Y	17	44	53
						19	9						
01	49290 X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1	37798	2	Y	37		90
						41	9						
02	43204 X	36685	-0-	-6519	-0-	70	1	36553	2	Y	4		94
						58	4	4	9				
03	45043 X	42412	-0-	-2631	-0-	77	1	42320	2	Y	14	39	69
						15	9						
04	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	104	1	43194	2	Y	3		72
						3	9						
*05	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	80	1	44448	2	Y	3		75
						3	9						
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
12	27995 X	27995	-0-	-0-	-0-	27872	2	123	9	Y	112	122	83
01	26784 X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2	132	9	Y	120	166	37
02	24192 X	19820	-0-	-4372	-0-	39	1	19597	2	Y	142	89	90
						28	4	156	9				
03	28055 X	25064	-0-	-2991	-0-	24926	2	138	9	Y	125	162	53
04	27150 X	21154	-0-	-5996	-0-	21024	2	130	9	Y	118	128	43
05	28055 X	22684	-0-	-5371	-0-	22574	2	110	9	Y	100	113	30
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630			
12	10726 X	3771	-0-	-6955	-0-	60	1	3558	2	Y	139	162	87
						153	9						
01	10664 X	932	-0-	-9732	-0-	58	1	791	2	Y	75	121	41
						83	9						
*02	9632 X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1	2765	2	Y	225	146	120
						12	4	248	9				
*03	9827 X	6913	-0-	-2914	-0-	60	1	6291	2	Y	511	438	193
						562	9						
*04	9450 X	7575	-0-	-1875	-0-	46	1	7201	2	Y	298	384	107
						328	9						
*05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	43	1	7242	2	Y	508	460	155
						559	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	28489 X	22419	-0-	-6070	-0-	22112	2	307	9	Y	279	288 1	52
01	28334 X	24295	-0-	-4039	-0-	23957	2	338	9	Y	307	286 1	73
02	25592 X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2	27	4	Y	209	231 1	51
03	28334 X	17696	-0-	-10638	-0-	17358	2	338	9	Y	307	308 1	50
04	23520 X	16923	-0-	-6597	-0-	16576	2	347	9	Y	315	303 1	62
05	24304 X	20631	-0-	-3673	-0-	20282	2	349	9	Y	317	294 1	85
-----													
LUMBEE		WELL #:		101AH	RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919	
12	89900 X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2	33	9	Y	30	38 1	11
01	89900 X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2	20	9	Y	18	21 1	8
02	78820 X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2	25	9	Y	23	22 1	9
03	84444 X	72808	-0-	-11636	-0-	72805	2	3	9	Y	3	11 1	1
04	78930 X	70451	-0-	-8479	-0-	70439	2	12	9	Y	11	5 1	7
05	79360 X	71705	-0-	-7655	-0-	71679	2	26	9	Y	24	15 1	16
-----													
CHINOOK		WELL #:		203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557	- 14298	
12	34782 X	15045	-0-	-19737	-0-	21	1	14784	2	Y	218	206 1	129
01	34782 X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2	238	9	Y	216	224 1	121
*02	31416 X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2	35	4	Y	178	213 1	86
03	32829 X	12768	-0-	-20061	-0-	12551	2	217	9	Y	197	165 1	118
04	30300 X	13432	-0-	-16868	-0-	13245	2	187	9	Y	170	185 1	103
05	13888 X	13041	-0-	-847	-0-	12887	2	154	9	Y	140	164 1	79
-----													
ASPEN STATE		WELL #:		201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019	- 18648	
12	54095 X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1	42929	2	N	-0-		-0-
01	49228 X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1	42338	2	N	-0-		-0-
02	42840 X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1	37763	2	N	-0-		-0-
03	46376 X	42088	-0-	-4288	-0-	103	1	41985	2	N	-0-		-0-
04	43110 X	39710	-0-	-3400	-0-	95	1	39615	2	N	-0-		-0-
05	43028 X	36663	-0-	-6365	-0-	93	1	36570	2	N	-0-		-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473	- 16316	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411	- 16450	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 -	17006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
ALTA			WELL #:	114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 -	16943	
12		67704 X	56629	-0-	-11075	-0-	73 1	55657 2	Y	817	781 1	246	
							899 9						
01		67704 X	51660	-0-	-16044	-0-	74 1	51044 2	Y	493	611 1	128	
							542 9						
02		57960 X	38532	-0-	-19428	-0-	61 1	38056 2	Y	377	383 1	122	
							415 9						
03		61752 X	7810	-0-	-53942	-0-	18 1	7761 2	Y	28	137 1	13	
							31 9						
04		56940 X	50565	-0-	-6375	-0-	40 1	50054 2	Y	428	394 1	47	
							471 9						
05		56637 X	49857	-0-	-6780	-0-	35 1	49217 2	Y	550	505 1	92	
							605 9						
-----													
ALTA			WELL #:	110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 -	16842	
12		23033 X	22344	-0-	-689	-0-	37 1	22095 2	Y	193	178 1	58	
							212 9						
01		23033 X	20433	-0-	-2600	-0-	36 1	20209 2	Y	171	185 1	44	
							188 9						
02		21196 X	12712	-0-	-8484	-0-	26 1	12532 2	Y	140	139 1	45	
							154 9						
03		23467 X	19922	-0-	-3545	-0-	44 1	19481 2	Y	361	238 1	168	
							397 9						
04		62149 X	62149	-0-	-0-	-0-	49 1	61162 2	Y	853	927 1	94	
							938 9						
*05		52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	37 1	52117 2	Y	714	689 1	119	
							785 9						
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 -	16260	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 -	16401	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260						
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45	1	60862	2	Y	464	455	1	24
						510	9							
01	58900 X	56536	-0-	-2364	-0-	44	1	56059	2	Y	394	399	1	19
						433	9							
02	56056 X	49635	-0-	-6421	-0-	108	1	49095	2	Y	385	372	1	32
						8	4	424	9					
03	62062 X	53274	-0-	-8788	-0-	41	1	52824	2	Y	372	386	1	18
						409	9							
04	60060 X	53785	-0-	-6275	-0-	39	1	53406	2	Y	309	312	1	15
						340	9							
05	61411 X	58323	-0-	-3088	-0-	48	1	58010	2	Y	241	236	1	20
						265	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----											
ALTA		WELL #: 102BH		RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540 - 17340	
12	44485 X	15001	-0-	-29484	-0-	79 1	14845 2	Y	70	79 1	21
						77 9					
01	44485 X	16114	-0-	-28371	-0-	88 1	15967 2	Y	54	61 1	14
						59 9					
02	38864 X	11671	-0-	-27193	-0-	81 1	11439 2	Y	137	107 1	44
						151 9					
03	27497 X	12720	-0-	-14777	-0-	90 1	12511 2	Y	108	102 1	50
						119 9					
04	15600 X	14125	-0-	-1475	-0-	29 1	14029 2	Y	61	104 1	7
						67 9					
05	16120 X	13923	-0-	-2197	-0-	26 1	13839 2	Y	53	51 1	9
						58 9					
-----											
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356	
12	28241 X	3939	-0-	-24302	-0-	25 1	3662 2	Y	229	218 1	69
						252 9					
01	22010 X	2307	-0-	-19703	-0-	29 1	2116 2	Y	147	178 1	38
						162 9					
02	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	49 1	17539 2	Y	115	116 1	37
						127 9					
03	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	78 1	34452 2	Y	312	204 1	145
						343 9					
04	91864 X	91864	-0-	-0-	-0-	72 1	90556 2	Y	1124	1145 1	124
						1236 9					
*05	84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	59 1	83469 2	Y	1106	1045 1	185
						1217 9					
-----											
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570	
12	25327 X	22383	-0-	-2944	-0-	22309 2	74 9	N	67		281
01	25017 X	21843	-0-	-3174	-0-	21770 2	73 9	N	66	173 1	174
02	22596 X	20811	-0-	-1785	-0-	20732 2	79 9	N	72	168 1	78
03	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	28935 2	109 9	N	99		177
04	25789 X	25789	-0-	-0-	-0-	25744 2	45 9	N	41		218
*05	25710 X	25710	-0-	-0-	-0-	25648 2	62 9	N	56		274

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012	-	16994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		201754 X	201754	-0-	-0-	-0-	1 1	200734	2	Y	926	954	1	288
							1019 9							
01		194521 X	194521	-0-	-0-	-0-	1 1	193698	2	Y	747	771	1	264
							822 9							
02		172943 X	172943	-0-	-0-	-0-	1 1	172169	2	Y	702	724	1	242
							1 4	772 9						
03		188351 X	188351	-0-	-0-	-0-	1 1	187634	2	Y	651	637	1	256
							716 9							
04		181570 X	181570	-0-	-0-	-0-	1 1	180958	2	Y	555	577	1	234
							611 9							
*05		182667 X	182667	-0-	-0-	-0-	1 1	182162	2	Y	458	466	1	226
							504 9							
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087	-	16903	
12		144461 X	144461	-0-	-0-	-0-	1 1	144011	2	Y	408	413	1	127
							449 9							
01		141405 X	141405	-0-	-0-	-0-	1 1	140845	2	Y	508	455	1	180
							559 9							
02		124872 X	124872	-0-	-0-	-0-	1 1	124384	2	Y	442	470	1	152
							1 4	486 9						
03		136186 X	136186	-0-	-0-	-0-	1 1	135633	2	Y	502	457	1	197
							552 9							
04		129063 X	129063	-0-	-0-	-0-	1 1	128630	2	Y	393	424	1	166
							432 9							
*05		131063 X	131063	-0-	-0-	-0-	1 1	130707	2	Y	323	329	1	160
							355 9							
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397	-	16213	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467	-	16282	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227	-	16290	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 118AH		RRCID -> 287932	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 11842	PERF.12155	- 16908				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	131946 X	131946	-0-	-0-	-0-	1 1	131343 2	Y	547	563	1	170	
01	126817 X	126817	-0-	-0-	-0-	602 9	1 1	126309 2	Y	461	468	1	163
02	114167 X	114167	-0-	-0-	-0-	507 9	1 1	113696 2	Y	426	442	1	147
03	121882 X	121882	-0-	-0-	-0-	1 4	1 1	121386 2	Y	450	420	1	177
04	119347 X	119347	-0-	-0-	-0-	495 9	1 1	118232 2	Y	1013	763	1	427
*05	120180 X	120180	-0-	-0-	-0-	1114 9	1 1	119282 2	Y	815	840	1	402
						897 9							
HUCKLEBERRY			WELL #: 202AH		RRCID -> 287933	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 9975	PERF.10176	- 16167				
12	46407 X	45899	-0-	-508	-0-	45567 2	332 9	N	302	180	1	380	
01	46407 X	46288	-0-	-119	-0-	46152 2	136 9	N	124	178	1	326	
02	41384 X	40003	-0-	-1381	-0-	39887 2	51 4	N	59	182	1	203	
						65 9							
03	45911 X	42865	-0-	-3046	-0-	42746 2	119 9	N	108			311	
04	44790 X	38952	-0-	-5838	-0-	38475 2	477 9	N	434	178	1	567	
05	46283 X	38793	-0-	-7490	-0-	38729 2	64 9	N	58	336	1	289	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 213BH		RRCID -> 287934	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11558	- 16234				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 217BH		RRCID -> 287947	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11480	- 16409				
12	69321 X	69321	-0-	-0-	-0-	1 1	68460 2	Y	782	747	1	243	
						860 9							
01	64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	1 1	63684 2	Y	707	700	1	250	
						778 9							
02	54398 X	54398	-0-	-0-	-0-	1 1	53787 2	Y	554	613	1	191	
						1 4	609 9						
03	69254 X	58786	-0-	-10468	-0-	1 1	58189 2	Y	542	520	1	213	
						596 9							
04	67020 X	50995	-0-	-16025	-0-	2 1	50615 2	Y	344	412	1	145	
						378 9							
05	69254 X	59373	-0-	-9881	-0-	1 1	58906 2	Y	424	360	1	209	
						466 9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 207AH		RRCID -> 287948	COMPL. DATE 07/02/2019	TOTAL DEPTH 11168	PERF.11333	- 16251				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	45198 X	15958	-0-	-29240	-0-	29	1	15789	2	Y	127	116 1	38
						140	9						
01	29419 X	18926	-0-	-10493	-0-	36	1	18515	2	Y	341	291 1	88
						375	9						
02	13636 X	12797	-0-	-839	-0-	29	1	12196	2	Y	520	440 1	168
						572	9						
03	16182 X	6880	-0-	-9302	-0-	16	1	6691	2	Y	157	252 1	73
						173	9						
04	48376 X	48376	-0-	-0-	-0-	38	1	47757	2	Y	528	543 1	58
						581	9						
*05	48763 X	48763	-0-	-0-	-0-	34	1	48069	2	Y	600	558 1	100
						660	9						
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498 - 16322	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11433 - 16242	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11973 - 16713	
12	60884 X	56340	-0-	-4544	-0-	51	1	55440	2	Y	772	820 1	195
						849	9						
01	60295 X	60254	-0-	-41	-0-	62	1	59424	2	Y	698	449 1	444
						768	9						
02	59973 X	59973	-0-	-0-	-0-	63	1	59057	2	Y	694	890 1	248
						90	4	763	9				
03	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	69	1	64893	2	Y	718	616 1	350
						790	9						
04	61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61	1	60802	2	Y	661	757 1	254
						727	9						
*05	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	56	1	61754	2	Y	609	507 1	356
						670	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		67642 X	59214	-0-	-8428	-0-	54 1	58837 2	Y	294	318 1	74
							323 9					
01		65503 X	59872	-0-	-5631	-0-	62 1	59512 2	Y	271	173 1	172
							298 9					
02		57932 X	52498	-0-	-5434	-0-	55 1	52096 2	Y	244	329 1	87
							79 4	268 9				
03		62341 X	54617	-0-	-7724	-0-	58 1	54265 2	Y	267	224 1	130
							294 9					
04		58500 X	48664	-0-	-9836	-0-	49 1	48410 2	Y	186	245 1	71
							205 9					
05		59861 X	50211	-0-	-9650	-0-	46 1	50007 2	Y	144	131 1	84
							158 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
12		205313 X	156624	-0-	-48689	-0-	51 1	153892 2	Y	2437	2393 1	125
							2681 9					
01		205313 X	148198	-0-	-57115	-0-	63 1	145890 2	Y	2041	2070 1	96
							2245 9					
02		190232 X	125379	-0-	-64853	-0-	129 1	123307 2	Y	1766	1716 1	146
							1943 9					
03		210614 X	133740	-0-	-76874	-0-	60 1	131690 2	Y	1809	1867 1	88
							1990 9					
04		160770 X	127811	-0-	-32959	-0-	56 1	126314 2	Y	1310	1335 1	63
							1441 9					
05		156612 X	127580	-0-	-29032	-0-	57 1	126361 2	Y	1056	1031 1	88
							1162 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923			
12	83421 X	65590	-0-	-17831	-0-	84	1	65506	2	Y	-0-	5	1		-0-
01	76012 X	63325	-0-	-12687	-0-	116	1	63208	2	Y	1				1
02	64316 X	51718	-0-	-12598	-0-	99	1	51537	2	Y	-0-				1
03	68324 X	50963	-0-	-17361	-0-	82	4								
04	65880 X	47444	-0-	-18436	-0-	93	1	50870	2	Y	-0-				1
05	65596 X	49758	-0-	-15838	-0-	114	1	47330	2	Y	-0-				1
						89	1	49669	2	Y	-0-				1
-----															
CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009			
12	53227 X	45153	-0-	-8074	-0-	58	1	45031	2	Y	58	58	1		164
01	49135 X	44277	-0-	-4858	-0-	64	9								
02	44380 X	41115	-0-	-3265	-0-	81	1	44129	2	Y	61				225
03	49135 X	42315	-0-	-6820	-0-	67	9								
04	45300 X	3911	-0-	-41389	-0-	78	1	40939	2	Y	30				255
*05	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	65	4	33	9						
						77	1	42209	2	Y	26	116	1		165
						29	9								
						25	1	3857	2	Y	26				191
						29	9								
						163	1	88936	2	Y	10				201
						11	9								
-----															
CREE STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007			
12	145390 X	91077	-0-	-54313	-0-	117	1	90954	2	Y	5	75	1		30
01	114173 X	86147	-0-	-28026	-0-	6	9								
02	93380 X	73472	-0-	-19908	-0-	157	1	85986	2	Y	4				34
03	97929 X	77133	-0-	-20796	-0-	4	9								
04	90810 X	72257	-0-	-18553	-0-	140	1	73197	2	Y	16				50
05	91078 X	73508	-0-	-17570	-0-	117	4	18	9						
						140	1	76987	2	Y	5	26	1		29
						6	9								
						173	1	72081	2	Y	3				32
						3	9								
						132	1	73376	2	Y	-0-				32
-----															
CHINOOK		WELL #:		204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652			
12	22320 X	17535	-0-	-4785	-0-	19	1	17150	2	Y	333	304	1		197
01	19127 X	10196	-0-	-8931	-0-	366	9								
*02	16828 X	14415	-0-	-2413	-0-	9811	2	385	9	Y	350	351	1		196
03	18352 X	14623	-0-	-3729	-0-	14094	2	26	4	Y	268	335	1		129
04	15840 X	8181	-0-	-7659	-0-	295	9								
05	16368 X	10251	-0-	-6117	-0-	14330	2	293	9	Y	266	235	1		160
						7927	2	254	9	Y	231	250	1		141
						9972	2	279	9	Y	254	252	1		143

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHINOOK		WELL #:		205AH	RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		11780 X	10825	-0-	-955	-0-	10 1	10433 2	Y	347	325 1		205
							382 9						
01		11563 X	8820	-0-	-2743	-0-	8438 2	382 9	Y	347	358 1		194
*02		10444 X	10044	-0-	-400	-0-	9709 2	13 4	Y	293	346 1		141
							322 9						
03		11563 X	8486	-0-	-3077	-0-	8263 2	223 9	Y	203	222 1		122
04		9900 X	8234	-0-	-1666	-0-	8005 2	229 9	Y	208	203 1		127
05		11129 X	9563	-0-	-1566	-0-	9278 2	285 9	Y	259	240 1		146
-----													
PINE STATE		WELL #:		108AH	RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036	
12		128774 X	112689	-0-	-16085	-0-	81 1	112608 2	N	-0-			-0-
01		125767 X	106470	-0-	-19297	-0-	85 1	106385 2	N	-0-			-0-
02		110908 X	89739	-0-	-21169	-0-	77 1	89662 2	N	-0-			-0-
03		117707 X	114412	-0-	-3295	-0-	90 1	114322 2	N	-0-			-0-
04		113160 X	-0-	-0-	-113160	-0-			N	-0-			-0-
05		112685 X	102570	-0-	-10115	-0-	86 1	102484 2	N	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199	
12		134912 X	-0-	-0-	-134912	-0-			Y	1772	1746 1		223
01		123194 X	92669	-0-	-30525	-0-	90923 2	1746 9	Y	1587	1606 1		204
02		105308 X	86572	-0-	-18736	-0-	84847 2	1725 9	Y	1568	1485 1		287
03		113708 X	99648	-0-	-14060	-0-	97940 2	1708 9	Y	1553	1585 1		255
04		97560 X	93704	-0-	-3856	-0-	92248 2	1456 9	Y	1324	1312 1		267
05		95852 X	91642	-0-	-4210	-0-	90426 2	1216 9	Y	1105	1095 1		277
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
12		70599 X	70599	-0-	-0-	-0-	70599 2		Y	-0-			-0-
01		65658 X	50896	-0-	-14762	-0-	50871 2	25 9	Y	23	20 1		3
02		56896 X	44523	-0-	-12373	-0-	44519 2	4 9	Y	4	6 1		1
03		64108 X	49330	-0-	-14778	-0-	49330 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		62040 X	43570	-0-	-18470	-0-	43570 2		Y	-0-			-0-
05		64108 X	47553	-0-	-16555	-0-	47553 2		Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
12		72199 X	71262	-0-	-937	-0-	70637 2	625 9	Y	568	547 1		71
01		71021 X	54680	-0-	-16341	-0-	54056 2	624 9	Y	567	565 1		73
02		60452 X	48265	-0-	-12187	-0-	48014 2	251 9	Y	228	257 1		44
03		66929 X	52294	-0-	-14635	-0-	52253 2	41 9	Y	37	74 1		7
04		64770 X	49989	-0-	-14781	-0-	49977 2	12 9	Y	11	16 1		2
05		66929 X	49820	-0-	-17109	-0-	49820 2		Y	-0-	2 1		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		80521 X	80521	-0-	-0-	80177 2	344 9	Y	313	305 1	39
01		62589 X	59252	-0-	-3337	58949 2	303 9	Y	275	279 1	35
02		58520 X	53262	-0-	-5258	52909 2	353 9	Y	321	298 1	58
03		68510 X	55651	-0-	-12859	55416 2	235 9	Y	214	236 1	36
04		66300 X	54338	-0-	-11962	54176 2	162 9	Y	147	153 1	30
05		68510 X	55260	-0-	-13250	55045 2	215 9	Y	195	177 1	48
-----											
CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869	
12		94058 X	94058	-0-	-0-	94058 2		Y	-0-		-0-
01		68072 X	68072	-0-	-0-	68072 2		Y	-0-		-0-
02		70112 X	59637	-0-	-10475	59637 2		Y	-0-		-0-
03		78771 X	63829	-0-	-14942	63829 2		Y	-0-		-0-
04		76230 X	60042	-0-	-16188	60042 2		Y	-0-		-0-
05		78771 X	60270	-0-	-18501	60270 2		Y	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	65193 X	58845	-0-	-6348	-0-	53 1	404	433 1	102	
						444 9				
01	64480 X	60060	-0-	-4420	-0-	62 1	325	220 1	207	
						358 9				
02	58307 X	58307	-0-	-0-	-0-	61 1	350	432 1	125	
						88 4				
03	64849 X	64849	-0-	-0-	-0-	68 1	349	304 1	170	
						384 9				
04	62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	62 1	313	363 1	120	
						344 9				
05	63891 X	61845	-0-	-2046	-0-	56 1	273	234 1	159	
						300 9				
-----										
MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178
12	69994 X	69994	-0-	-0-	-0-	69751 2	221	223 1	28	
01	60667 X	50326	-0-	-10341	-0-	50078 2	225	224 1	29	
02	51716 X	44803	-0-	-6913	-0-	44549 2	231	218 1	42	
03	65906 X	49362	-0-	-16544	-0-	49140 2	202	211 1	33	
04	63780 X	47775	-0-	-16005	-0-	47576 2	181	178 1	36	
05	65906 X	47166	-0-	-18740	-0-	46904 2	238	216 1	58	
-----										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273
12	150226 X	116762	-0-	-33464	-0-	116762 2	-0-		-0-	
01	131688 X	115809	-0-	-15879	-0-	115809 2	Y	-0-	-0-	
02	115752 X	102760	-0-	-12992	-0-	102760 2	Y	-0-	-0-	
03	124713 X	112869	-0-	-11844	-0-	112869 2	Y	-0-	-0-	
04	116640 X	107671	-0-	-8969	-0-	107671 2	Y	-0-	-0-	
05	116777 X	106603	-0-	-10174	-0-	106603 2	Y	-0-	-0-	
-----										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367
12	112003 X	101461	-0-	-10542	-0-	101461 2	Y	-0-	-0-	
01	111104 X	92521	-0-	-18583	-0-	92521 2	Y	-0-	-0-	
02	99540 X	91159	-0-	-8381	-0-	91159 2	Y	-0-	-0-	
03	106609 X	100507	-0-	-6102	-0-	100507 2	Y	-0-	-0-	
04	100830 X	98184	-0-	-2646	-0-	98184 2	Y	-0-	-0-	
05	101463 X	98595	-0-	-2868	-0-	98595 2	Y	-0-	-0-	
-----										
REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M		CODE	AMT	BALANCE	
12	41664 X	40460	-0-	-1204	-0-	180	1	40063	2	Y	197	209 1	123
						217	9						
01	41804 X	41804	-0-	-0-	-0-	282	1	41180	2	Y	311	264 1	170
						342	9						
*02	34468 X	29598	-0-	-4870	-0-	144	1	29178	2	Y	205	266 1	109
						50	4	226	9				
*03	40455 X	36577	-0-	-3878	-0-	181	1	36081	2	Y	286	287 1	108
						315	9						
*04	40470 X	33540	-0-	-6930	-0-	101	1	33188	2	Y	228	254 1	82
						251	9						
05	41819 X	34849	-0-	-6970	-0-	121	1	34331	2	Y	361	333 1	110
						397	9						
-----													
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475				
12	38223 X	34352	-0-	-3871	-0-	33587	2	765	9	Y	695	700 1	130
01	38223 X	33344	-0-	-4879	-0-	32542	2	802	9	Y	729	686 1	173
02	33964 X	32565	-0-	-1399	-0-	31893	2	64	4	Y	553	592 1	134
						608	9						
03	37510 X	36329	-0-	-1181	-0-	35520	2	809	9	Y	735	750 1	119
04	36300 X	35216	-0-	-1084	-0-	34493	2	723	9	Y	657	648 1	128
05	36053 X	32453	-0-	-3600	-0-	31835	2	618	9	Y	562	540 1	150
-----													
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072				
12	67332 X	58209	-0-	-9123	-0-	57414	2	795	9	Y	723	667 1	259
01	67332 X	57672	-0-	-9660	-0-	57082	2	590	9	Y	536	564 1	231
02	60816 X	52759	-0-	-8057	-0-	52085	2	674	9	Y	613	613 1	231
03	62155 X	59781	-0-	-2374	-0-	59213	2	568	9	Y	516	545 1	202
04	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	57822	2	428	9	Y	389	346 1	245
*05	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	58730	2	340	9	Y	309	351 1	203
-----													
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887				
12	79663 X	79663	-0-	-0-	-0-	79007	2	656	9	Y	596	570 1	74
01	68014 X	62521	-0-	-5493	-0-	61993	2	528	9	Y	480	492 1	62
02	61208 X	52762	-0-	-8446	-0-	52580	2	182	9	Y	165	195 1	32
03	68448 X	54665	-0-	-13783	-0-	54434	2	231	9	Y	210	208 1	34
04	66240 X	51835	-0-	-14405	-0-	51834	2	1	9	Y	1	34 1	1
05	68448 X	53349	-0-	-15099	-0-	53335	2	14	9	Y	13	11 1	3
-----													
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614				
12	97557 X	87006	-0-	-10551	-0-	87006	2			Y	-0-	3 1	-0-
01	97557 X	81453	-0-	-16104	-0-	81449	2	4	9	Y	4	2 1	2
02	85904 X	67272	-0-	-18632	-0-	67257	2	15	9	Y	14	11 1	5
03	91636 X	68437	-0-	-23199	-0-	68292	2	145	9	Y	132	85 1	52
04	86700 X	63411	-0-	-23289	-0-	63375	2	36	9	Y	33	64 1	21
05	87017 X	62999	-0-	-24018	-0-	62982	2	17	9	Y	15	26 1	10
-----													
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019			TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616				
12	91698 X	81120	-0-	-10578	-0-	81095	2	25	9	Y	23	23 1	8
01	91698 X	79007	-0-	-12691	-0-	78985	2	22	9	Y	20	19 1	9
02	79828 X	70107	-0-	-9721	-0-	70076	2	31	9	Y	28	26 1	11
03	84537 X	70044	-0-	-14493	-0-	70014	2	30	9	Y	27	27 1	11
04	81210 X	70912	-0-	-10298	-0-	70887	2	25	9	Y	23	19 1	15
05	81127 X	72958	-0-	-8169	-0-	72934	2	24	9	Y	22	22 1	15



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	99758 X	87758	-0-	-12000	-0-	87734 2	24 9 Y	22	24 1	8
01	99758 X	85421	-0-	-14337	-0-	85399 2	22 9 Y	20	19 1	9
02	86996 X	70543	-0-	-16453	-0-	70512 2	31 9 Y	28	26 1	11
03	92039 X	69774	-0-	-22265	-0-	69744 2	30 9 Y	27	27 1	11
04	87750 X	69541	-0-	-18209	-0-	69516 2	25 9 Y	23	19 1	15
05	87761 X	70570	-0-	-17191	-0-	70545 2	25 9 Y	23	23 1	15
-----										
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418
12	83049 X	72061	-0-	-10988	-0-	72061 2	Y	-0-		-0-
01	81778 X	68120	-0-	-13658	-0-	68120 2	Y	-0-		-0-
02	71372 X	59345	-0-	-12027	-0-	59345 2	Y	-0-		-0-
03	75175 X	63051	-0-	-12124	-0-	63051 2	Y	-0-		-0-
04	70320 X	59904	-0-	-10416	-0-	59904 2	Y	-0-		-0-
05	72075 X	58956	-0-	-13119	-0-	58956 2	Y	-0-		-0-
-----										
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321
12	238824 X	193407	-0-	-45417	-0-	276 1	193008 2 N	112	171 1	170
						123 9				
01	227664 X	187582	-0-	-40082	-0-	328 1	187151 2 N	94		264
						103 9				
02	194656 X	164780	-0-	-29876	-0-	223 1	164223 2 N	86	170 1	180
						239 4	95 9			
03	206677 X	176512	-0-	-30165	-0-	176416 2	96 9 N	87	130 1	137
04	192870 X	167060	-0-	-25810	-0-	166982 2	78 9 N	71		208
05	193409 X	168228	-0-	-25181	-0-	168161 2	67 9 N	61		269
-----										
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2958 2	72 9 Y	65	63 1	12
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2018 2	124 9 Y	113	98 1	27
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2040 2	34 4 Y	261	225 1	63
						287 9				
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7856 2	333 9 Y	303	317 1	49
04	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8045 2	294 9 Y	267	264 1	52
*05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7623 2	224 9 Y	204	202 1	54
-----										
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840
12	149699 X	132138	-0-	-17561	-0-	132134 2	4 9 Y	4	3 1	1
01	149699 X	127791	-0-	-21908	-0-	127791 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	130872 X	111831	-0-	-19041	-0-	111831 2	Y	-0-		-0-
03	140926 X	120863	-0-	-20063	-0-	120863 2	Y	-0-		-0-
04	131820 X	113742	-0-	-18078	-0-	113742 2	Y	-0-		-0-
05	132153 X	113557	-0-	-18596	-0-	113557 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177
12	101959 X	94909	-0-	-7050	-0-	93098 2	1811 9 Y	1646	1687 1	511
01	101184 X	89092	-0-	-12092	-0-	87636 2	1456 9 Y	1324	1367 1	468
02	91392 X	83464	-0-	-7928	-0-	82023 2	1441 9 Y	1310	1327 1	451
03	101184 X	87269	-0-	-13915	-0-	85780 2	1489 9 Y	1354	1273 1	532
04	95160 X	83226	-0-	-11934	-0-	81860 2	1366 9 Y	1242	1250 1	524
05	94767 X	83310	-0-	-11457	-0-	82119 2	1191 9 Y	1083	1072 1	535

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	72137	X	66084	-0-	-6053	-0-	65579	2	505	9	Y	164
01	72137	X	66050	-0-	-6087	-0-	65650	2	400	9	Y	157
02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772	2	627	9	Y	215
03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442	2	559	9	Y	199
04	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70335	2	425	9	Y	243
05	79050	X	71120	-0-	-7930	-0-	70734	2	386	9	Y	231
-----												
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
12	77841	X	67063	-0-	-10778	-0-	66261	2	802	9	Y	226
01	75671	X	68596	-0-	-7075	-0-	67955	2	641	9	Y	206
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959	2	607	9	Y	190
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954	2	603	9	Y	215
04	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	67504	2	530	9	Y	203
05	72602	X	68888	-0-	-3714	-0-	68442	2	446	9	Y	200
-----												
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
12	66743	X	62117	-0-	-4626	-0-	61783	2	334	9	Y	109
01	66743	X	58199	-0-	-8544	-0-	57891	2	308	9	Y	121
02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040	2	451	9	Y	155
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408	2	397	9	Y	142
04	62220	X	61934	-0-	-286	-0-	61630	2	304	9	Y	174
05	68076	X	62254	-0-	-5822	-0-	61978	2	276	9	Y	165
-----												
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
12	79174	X	69261	-0-	-9913	-0-	69211	2	50	9	Y	16
01	79174	X	66126	-0-	-13048	-0-	66093	2	33	9	Y	13
02	71764	X	61116	-0-	-10648	-0-	61108	2	8	9	Y	3
03	73873	X	66295	-0-	-7578	-0-	66295	2			Y	-0-
04	67020	X	62510	-0-	-4510	-0-	62510	2			Y	-0-
05	69254	X	62733	-0-	-6521	-0-	62733	2			Y	-0-
-----												
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
12	188573	X	160850	-0-	-27723	-0-	160850	2			Y	-0-
01	184295	X	155928	-0-	-28367	-0-	155928	2			Y	-0-
02	159320	X	135533	-0-	-23787	-0-	135533	2			Y	-0-
03	171957	X	146801	-0-	-25156	-0-	146801	2			Y	-0-
04	160440	X	138306	-0-	-22134	-0-	138306	2			Y	-0-
05	160859	X	138352	-0-	-22507	-0-	138352	2			Y	-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
12	79111	X	79111	-0-	-0-	-0-	78670	2	441	9	Y	144
01	70200	X	70200	-0-	-0-	-0-	69806	2	394	9	Y	154
02	62916	X	62113	-0-	-803	-0-	61573	2	540	9	Y	185
03	79112	X	65947	-0-	-13165	-0-	65462	2	485	9	Y	173
04	76560	X	62078	-0-	-14482	-0-	61696	2	382	9	Y	218
05	79112	X	64427	-0-	-14685	-0-	64086	2	341	9	Y	203
-----												
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
12	72943	X	67649	-0-	-5294	-0-	216	1	67433	2	N	-0-
01	72943	X	66648	-0-	-6295	-0-	247	1	66401	2	N	-0-
02	64960	X	58779	-0-	-6181	-0-	261	1	58518	2	N	-0-
03	70339	X	63731	-0-	-6608	-0-	226	1	63505	2	N	-0-
04	66420	X	61841	-0-	-4579	-0-	213	1	61628	2	N	-0-
05	67642	X	63322	-0-	-4320	-0-	219	1	63103	2	N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		75077 X	75077	-0-	-0-	-0-	74574 2	503 9	Y	457	410 1	142
01		71459 X	71459	-0-	-0-	-0-	70936 2	523 9	Y	475	449 1	168
02		62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	62124 2	530 9	Y	482	484 1	166
03		75051 X	67485	-0-	-7566	-0-	67113 2	372 9	Y	338	371 1	133
04		72630 X	62507	-0-	-10123	-0-	62248 2	259 9	Y	235	269 1	99
05		75051 X	62944	-0-	-12107	-0-	62755 2	189 9	Y	172	186 1	85
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638		
12		620930 X	587319	-0-	-33611	-0-	587298 3	21 9	N	19		160
01		620930 X	591407	-0-	-29523	-0-	591371 3	36 9	N	33		193
02		560840 X	501904	-0-	-58936	-0-	501443 3	416 4	N	41		234
							45 9					
03		620930 X	539189	-0-	-81741	-0-	539189 3		N	-0-		234
04		595230 X	493483	-0-	-101747	-0-	493480 3	3 9	N	3		237
05		591418 X	492654	-0-	-98764	-0-	492654 3		N	-0-		237
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
12		218922 X	135085	-0-	-83837	-0-	44 1	133113 2	N	1753	1718 1	90
							1928 9					
01		178188 X	119832	-0-	-58356	-0-	51 1	117989 2	N	1629	1642 1	77
							1792 9					
02		144004 X	100921	-0-	-43083	-0-	104 1	99160 2	N	1506	1458 1	125
							1657 9					
03		141856 X	108107	-0-	-33749	-0-	48 1	106455 2	N	1458	1512 1	71
							1604 9					
04		137280 X	98996	-0-	-38284	-0-	43 1	97800 2	N	1048	1069 1	50
							1153 9					
05		135098 X	97911	-0-	-37187	-0-	44 1	96871 2	N	905	880 1	75
							996 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
12		331886 X	154803	-0-	-177083	-0-	51 1	154726 2	Y	24	24 1	1
							26 9					
01		235569 X	143264	-0-	-92305	-0-	62 1	143172 2	Y	27	27 1	1
							30 9					
02		181384 X	121436	-0-	-59948	-0-	127 1	121284 2	Y	23	22 1	2
							25 9					
03		169012 X	127537	-0-	-41475	-0-	58 1	127476 2	Y	3	5 1	-0-
							3 9					
04		162660 X	114153	-0-	-48507	-0-	50 1	114082 2	Y	19	18 1	1
							21 9					
05		154814 X	118054	-0-	-36760	-0-	54 1	117985 2	Y	14	14 1	1
							15 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
12		238545 X	166638	-0-	-71907	-0-	55 1	166466 2	Y	106	104 1	5
							117 9					
01		238545 X	155112	-0-	-83433	-0-	67 1	154914 2	Y	119	118 1	6
							131 9					
02		202776 X	131672	-0-	-71104	-0-	138 1	131383 2	Y	137	132 1	11
							151 9					
03		188201 X	136605	-0-	-51596	-0-	62 1	136371 2	Y	156	159 1	8
							172 9					
04		177930 X	122855	-0-	-55075	-0-	54 1	122645 2	Y	142	143 1	7
							156 9					
05		166625 X	121648	-0-	-44977	-0-	55 1	121446 2	Y	134	130 1	11
							147 9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
WILLOW STATE UNIT			WELL #: 102BH		RRCID -> 291384	COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 11362	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
MOHICAN UNIT			WELL #: 206AH		RRCID -> 291583	COMPL. DATE 05/26/2021	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 11630 - 14319				
12	151776 X	112690	-0-	-39086	-0-	37 1	110645 2	Y	1825 1793 1	94		
						2008 9						
01	151776 X	105345	-0-	-46431	-0-	45 1	103593 2	Y	1552 1573 1	73		
						1707 9						
02	124628 X	90719	-0-	-33909	-0-	93 1	89061 2	Y	1423 1378 1	118		
						1565 9						
03	120342 X	94747	-0-	-25595	-0-	42 1	93202 2	Y	1366 1417 1	67		
						1503 9						
04	116460 X	86805	-0-	-29655	-0-	38 1	85714 2	Y	957 978 1	46		
						1053 9						
05	112685 X	87394	-0-	-25291	-0-	39 1	86451 2	Y	822 800 1	68		
						904 9						
-----												
MOHICAN UNIT			WELL #: 207BH		RRCID -> 291648	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH 11435	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
SYCAMORE UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 291649	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 5150 - 5350				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
JBR-FINLEY WELLS, LLC			427395									
LANGFORD ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4226 - 4353				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LANGFORD ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201266	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 4310 - 4355				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.		046623									
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948			
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749			
EMBAR		WELL #: 62									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010			
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	705	-0-	705	705	705	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1034	-0-	1034	1739	1034	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	905	-0-	905	2644	905	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	3631 X	987	-0-	-2644	-0-	987	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-



APCO (CLEAR FORK)			03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL			112687										
UTEX			WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708										
PAUL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A		
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
PAUL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
SHEARER			WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300										
AERO			WELL #: 1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.			617028										
GREGG "B"			WELL #: 2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 BUSTOS, MARTIN OIL 112687  
 UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022																

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					179
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					179
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					179
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					179
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					179
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					179

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					90
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					90
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					90
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					90

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014																



APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WYCO OIL & GAS LLC				945368										
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #:	1	RRCID ->	060002	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #:	231	RRCID ->	194144	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	20683	PERF.11638 - 11800		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			70			
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			70			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70			
UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.11666 - 11960		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	262	RRCID ->	195193	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.11618 - 11852		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		90			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		90			
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		90			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		90			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		90			
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		90			
UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.11650 - 11912		
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1	194
01	2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1	186
02	2548 X	1408	-0-	-1140	-0-	1349	2	59	9	N	54			240
03	2821 X	2182	-0-	-639	-0-	1940	2	242	9	N	220	353	1	107
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3373	2	329	9	N	299	172	1	234
*05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4290	2	208	9	N	189	183	1	240

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				129
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17				146
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				146
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	N	3				149
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5				154
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				154

WYCO OIL & GAS LLC 945368  
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3				40
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6				46
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	356	2	22	9	N	20				66
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10				76
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21				97
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-				97

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC 166150  
 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

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

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 OXY USA INC. 630591  
 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

12	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	31065	2	1085	9	Y	986	918	1		447
01	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1		410
02	27916 X	25815	-0-	-2101	-0-	25325	2	490	9	Y	445	531	1		324
03	30907 X	30340	-0-	-567	-0-	29596	2	744	9	Y	676	683	1		317
04	29910 X	28718	-0-	-1192	-0-	28177	2	541	9	Y	492	364	1		445
05	30907 X	22901	-0-	-8006	-0-	22332	2	569	9	Y	517	546	1		416

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

12	48045 X	48045	-0-	-0-	-0-	47253	2	792	9	Y	720	734	1		491
01	46343 X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1		350
02	42532 X	34146	-0-	-8386	-0-	33550	2	596	9	Y	542	358	1		534
03	47089 X	36248	-0-	-10841	-0-	35642	2	606	9	Y	551	557	1		528
04	45570 X	34954	-0-	-10616	-0-	34380	2	574	9	Y	522	546	1		504
05	47089 X	42177	-0-	-4912	-0-	40928	2	1249	9	Y	1135	735	1		904

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

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

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33-B"		03520 500 257062		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
		WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986						
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	1			N	-0-					-0-
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) COYOTE OIL & GAS, INC. MARATHON STATE "NT"		04223 300 186310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
		WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. NEELY 75		04228 176 593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120						
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	3		3	9	Y					9
02	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	21	3		10	9	Y					18
03	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3				Y					18
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y					18
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	3		1	9	Y			1	6	13

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084						
12	527 X	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					2
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3		23	9	Y					23
02	DLQ G-10	1908	-0-	1908	-0-	1884	3		24	9	Y					45
03	4098 X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3		1	9	Y					46
04	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3				Y					46
05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	761	3		4	9	Y			4	32	18

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	298	3		75	9	Y					70
02	DLQ G-10	591	-0-	591	-0-	518	3		73	9	Y					136
03	1197 N	606	-0-	-591	-0-	602	3		4	9	Y					140
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3				Y					140
05	651 N	215	-0-	-436	-0-	209	3		6	9	Y			5	95	50

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				2
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	54	3	67	9	Y	61				63
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	95	3	65	9	Y	59				122
03	274 N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4				126
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				126
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	38	3	12	9	Y	11	92	1		45
-----															
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004	
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				2
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	Y	45				47
02	DLQ G-10	856	-0-	856	856	808	3	48	9	Y	44				91
03	1796 N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2				93
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				93
05	961 N	330	-0-	-631	-0-	326	3	4	9	Y	4	63	1		34
-----															
WALSH & WATTS, INC.				895060	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094	-	5107	
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-				96
01	3658 X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-				96
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-				96
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-				96
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-				96
05	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-				96
-----															
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
RAYDEN		WELL #:		695567	ONE WELL										
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887	-	12114	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LRR PECOS VALLEY, LLC		WELL #:		511724											
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746	-	11796	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RAYDEN				695567	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A			
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				153
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				153
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				153
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-				153
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-				153
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-				153

-----													
ATHEY (WOLFCAMP 10900)			04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.			268602										
TEXAS -A-			WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	N	-0-		-0-	
01		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-	
02		799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
03		905 R	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-	
04		883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-	
*05		974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-	
-----													
REED, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
12		2325 #	850	-0-	-1475	-0-	81 1	769 2	N	-0-		135	
01		2325 #	1798	-0-	-527	-0-	1798 2		N	-0-		135	
02		1792 #	1269	-0-	-523	-0-	1269 2		N	-0-		135	
03		1829 #	1355	-0-	-474	-0-	1355 2		N	-0-		135	
04		1740 #	1350	-0-	-390	-0-	1350 2		N	-0-		135	
05		1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622 2		N	-0-		135	
-----													
RAYDEN			695567										
PRICE, LELA-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114				
12		1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1461 3	11 9	N	10		81	
01		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1360 3	11 9	N	10		91	
02		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1175 3	11 9	N	10		101	
03		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1423 3	11 9	N	10		111	
04		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1216 3	28 9	N	25		136	
*05		810 R	810	-0-	-0-	-0-	753 3	57 9	N	52	188 1	-0-	
-----													
AUTA (WICHITA-ALBANY)			04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.			800520										
AUTA "A"			WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)			04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
COCKERHAM, JERRY			163940										
SABINE STATE "12"			WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210	
-----													
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC			694704										
SKYFALL			WELL #: 1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515			
12		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2680	3	34	9	N	31					179
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17					196
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	3	14	9	N	13	177	1			32
03		2635 N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16					48
04		2490 N	2046	-0-	-444	-0-	2017	3	29	9	N	26					74
05		1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1463	3	15	9	N	14					88

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510							
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	927	3	55	9	N	50					146
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9					155
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22					177
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1			21
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	902	3	20	9	N	18					39
*05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					47

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810							
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																	

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018			
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	1			206
01		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369
02		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1			146
03		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1			98
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3896	3	141	9	N	128					226
*05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3970	3	119	9	N	108	185	1			149

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667						
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-		244
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		244
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		244
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		244
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		244
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		244
-----										
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
-----										
KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/11/2022						
-----										
GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
OSWALD		WELL #:		1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

AZALEA (STRAWN)		//CONT.//		04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700									
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	N/A	
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3600	3	39	9	N	35	184 1	155
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-		155
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-		155
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3481	3	85	9	N	77		232
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			N	-0-		232
*05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3583	3	154	9	N	140	186 1 100 8	86

BALMOREA (WOLFCAMP)		//CONT.//		05346 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
NOBLE ENERGY INC				611665									
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	11885 - 12361	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	324	3	9	4	N	209	170 1	232
						230	9						
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	476	3	222	9	N	202	169 1	265
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	422	3	161	9	N	146		411
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	398	3	7	4	N	148	171 1	388
						163	9						
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	356	3	162	9	N	147	172 1	363
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	443	3	35	4	N	131	173 1	321
						144	9						

BARBASAL (QUEEN)		//CONT.//		05608 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
FINALY RESOURCES LLC				268323									
MCKENZIE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		05608 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101									
PAGE-HANKS		WELL #:		1	RRCID ->	112014	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6943 - 7049	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394  
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 16241 - 16292

12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44		304
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22	185 1	141
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	24	2	31	9	N	28		169
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	N	36		205
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22		227
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		227

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

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2359	2	Y	-0-		-0-
01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	31	1	2355	2	Y	-0-		-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-		-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	Y	-0-		-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	31	1	2377	2	Y	-0-		-0-

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

12	7316 X	5903	-0-	-1413	-0-	5903	2			N	-0-		44
01	7254 X	5502	-0-	-1752	-0-	5502	2			N	-0-		44
02	6160 X	5601	-0-	-559	-0-	5601	2			N	-0-		44
03	6820 X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-		44
04	6390 X	4210	-0-	-2180	-0-	4210	2			N	-0-		44
05	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	4911	2			N	-0-		44

-----  
 BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

-----  
 BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681  
 HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

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

-----  
 BEALL (MONTROYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681  
 HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
*05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-			-0-

-----  
 HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT		//CONT.//	06441 777 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
		WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160
*08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 3		N	-0-		197
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 3		N	-0-		197
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 3		N	-0-		197
11	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 3		N	-0-		197
12	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 3		N	-0-		197
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		N	-0-		197
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 3		N	-0-		197
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6354 3	4 9	N	4		201
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218 3	3 9	N	3		204
*05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 3		N	-0-		204
-----											
EVANS, M. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-		67
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-		67
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520 3		N	-0-		67
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3		N	-0-		67
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		67
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		67
-----											
THORNTON, TATE 79		WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		101
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		101
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		101
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		101
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		101
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		101
-----											
EVANS, MARY W.		WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-		-0-
01	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246 3		Y	-0-		-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		Y	-0-		-0-
03	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424 3		Y	-0-		-0-
04	2460 X	2315	-0-	-145	-0-	2315 3		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	2251 3		Y	-0-		-0-
-----											
THORNTON, JIM 80		WELL #:	1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-		103
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		103
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-		103
03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		103
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-		103
*05	3100 N	3775	-0-	675	-0-	3775 3		N	-0-		103
-----											
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 3		N	-0-		34
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4801 3	2 9	N	2		36
02	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116 3		N	-0-		36
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3805 3	1 9	N	1		37
04	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613 3		N	-0-		37
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 3		N	-0-		37

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 -	15552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			101
01	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3		N	-0-			101
02	2884 X	2613	-0-	-271	-0-	2613	3		N	-0-			101
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			101
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-			101
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		N	-0-			101

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
STATE OF TEXAS "17"		WELL #:		17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 -	12175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2431 N	2282	-0-	-149	-0-	2169	3	113 9	N	103			151
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35 9	N	32			183
02	2632	2355	-0-	-277	-0-	2322	3	33 9	N	30			213
03	2914	2415	-0-	-499	-0-	2379	3	36 9	N	33			246
04	2820	2356	-0-	-464	-0-	2267	3	89 9	N	81			327
05	2604 #	2326	-0-	-278	-0-	2294	3	32 9	N	29			356

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS					
TWINN OIL CO.		875023											
PERRY, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT, DOW -B-		06853 333		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS					
		875023											
		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		028617											
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 -	2024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:	2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #:	1	RRCID ->	161407	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

JANN "A"		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
		112685								
		WELL #:	2	RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134

RAY, JENNIE		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
		112685								
		WELL #:	1	RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610								
GILLIHAN		WELL #:	3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		61
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		61
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		61
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		61
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		61
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		61

BROUGHTON-WISE		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
		486610								
		WELL #:	1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9282 - 9375
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	73 1	416 2	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	67 1	391 2	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63 1	310 2	N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	66 1	304 2	N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

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

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y	1			7
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	Y	2	6 1		3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	Y	1	3 1		1
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 2	6 9	Y	5	1 1		5
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	7 2	4 9	Y	4	5 1		4
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	Y	1	4 1		1

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	Y	1			8
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	47 2	2 9	Y	2	8 1		2
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	2 1		1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9	Y	4	1 1		4
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	9 2	3 9	Y	3	4 1		3
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 2	1 9	Y	1	3 1		1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01	31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	14 X	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	14 X	4	-0-	-10	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200													
DEFORD-WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		23 N	23	-0-	-0-			23 2			Y	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6			25 2			Y	-0-					-0-
02		28 N	20	-0-	-8			20 2			Y	-0-					-0-
03		31 N	19	-0-	-12			19 2			Y	-0-					-0-
04		30 N	9	-0-	-21			9 2			Y	-0-					-0-
05		31 N	7	-0-	-24			7 2			Y	-0-					-0-
-----																	
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038							
12		219 N	219	-0-	-0-			175 2	44 9		Y	40					89
01		288 N	288	-0-	-0-			190 2	98 9		Y	89	79 1				99
02		252 N	217	-0-	-35			151 2	66 9		Y	60	87 1				72
03		253 N	253	-0-	-0-			153 2	100 9		Y	91	102 1				61
04		270 N	134	-0-	-136			33 2	101 9		Y	92	82 1				71
05		248 N	107	-0-	-141			29 2	78 9		Y	71	84 1				58
-----																	
DEFORD-WHITE		WELL #:		3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017							
12		23 N	23	-0-	-0-			23 2			Y	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6			25 2			Y	-0-					-0-
02		28 N	20	-0-	-8			20 2			Y	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10			21 2			Y	-0-					-0-
04		30 N	11	-0-	-19			11 2			Y	-0-					-0-
05		31 N	9	-0-	-22			9 2			Y	-0-					-0-
-----																	
WHITE UNIT		WELL #:		2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025							
12		10 N	10	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21			10 2			Y	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-			14 2			Y	-0-					-0-
04		10 N	9	-0-	-1			9 2			Y	-0-					-0-
05		10 N	7	-0-	-3			7 2			Y	-0-					-0-
-----																	
MAYO, C.		WELL #:		1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069							
12		17 N	17	-0-	-0-			17 2			Y	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4			27 2			Y	-0-					-0-
02		28 N	20	-0-	-8			20 2			Y	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9			22 2			Y	-0-					-0-
04		30 N	1	-0-	-29			1 2			Y	-0-					-0-
05		31 N	2	-0-	-29			2 2			Y	-0-					-0-
-----																	
BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-



BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY "9-12"		WELL #:		1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2801 - 2920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		STATE OF TEXAS -T-	WELL #:	2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2750 - 2950
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	N/A		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
-----														
WTG EXPLORATION		945220		TEXU "R"	WELL #:	1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	181	1	381
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199	185	1	395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	173	1	360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	186	1	312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	206	181	1	337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	176	1	328

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

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

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

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

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

12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	5			32
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	5			37
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	1			38
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

XTO ENERGY INC. 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

12	5146 X	4929	-0-	-217	-0-	4929	2	Y	-0-			34
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2	Y	-0-			34
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	Y	4	9		38
03	4836 X	4772	-0-	-64	-0-	4770	2	Y	2	9		40
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4786	2	Y	6	9	19 1	26
*05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4916	2	Y	2	9		28

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		Y	-0-	41
01	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	4082 2	1 9	Y	1	42
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4379 2	4 9	Y	4	46
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4592 2	3 9	Y	3	49
04	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	3837 2	6 9	Y	5	31
05	4743 X	3990	-0-	-753	-0-	3987 2	3 9	Y	3	34
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
12	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927 3		Y	-0-	-0-
01	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968 3		Y	-0-	-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-	-0-
03	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919 3		Y	-0-	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-
05	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 3		Y	-0-	-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077 2		N	-0-	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893 2		N	-0-	-0-
05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 2		N	-0-	-0-
-----										
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)																
XTO ENERGY INC.																
WATSON, L. A. ET AL B																
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCDONALD, MYRTLE ET AL																
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A																
12	6572 X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3				Y	-0-				-0-
01	6572 X	6195	-0-	-377	-0-	6195	3				Y	-0-				-0-
02	5740 X	5439	-0-	-301	-0-	5439	3				Y	-0-				-0-
03	6355 X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3				Y	-0-				-0-
04	6000 X	5821	-0-	-179	-0-	5821	3				Y	-0-				-0-
05	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	5692	3				Y	-0-				-0-
-----																
CAMPBELL ESTATE ET AL																
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A																
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3				Y	-0-				-0-
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3				Y	-0-				-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3				Y	-0-				-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3				Y	-0-				-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3				Y	-0-				-0-
05	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3				Y	-0-				-0-
-----																
DOBBINS, W. T.																
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A																
12	27187 X	26616	-0-	-571	-0-	26616	2				Y	-0-				-0-
01	27187 X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2				Y	-0-				-0-
02	24248 X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2				Y	-0-				-0-
03	26846 X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2				Y	-0-				-0-
04	25980 X	25599	-0-	-381	-0-	25599	2				Y	-0-				-0-
*05	27013 X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2				Y	-0-				-0-
-----																
FORTSON GAS UNIT																
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A																
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				Y	-0-				5
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2				Y	-0-				5
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-				5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				Y	-0-				5
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				Y	-0-				5
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				Y	-0-				5
-----																
MCBIRNEY UNIT NO. 2																
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
PYOTE GAS UNIT NO 2																
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441																
12	7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2				Y	-0-				57
01	7812 X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1	9		Y	1				58
02	7112 X	6610	-0-	-502	-0-	6602	2	8	9		Y	7				65
03	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6934	2	3	9		Y	3				68
04	7230 X	6688	-0-	-542	-0-	6680	2	8	9		Y	7	32	1		43
05	7471 X	6867	-0-	-604	-0-	6861	2	6	9		Y	5				48

-----  
 BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11501 X	8464	-0-	-3037	-0-	8455	3	9	9	Y	8			199
01		11532 X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18	9	Y	16			215
02		10416 X	9138	-0-	-1278	-0-	9119	3	19	9	Y	17			232
03		11532 X	10449	-0-	-1083	-0-	10438	3	11	9	Y	10			242
04		9780 X	8086	-0-	-1694	-0-	8074	3	12	9	Y	11			253
05		10106 X	9236	-0-	-870	-0-	9226	3	10	9	Y	9			262

-----  
 CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887  
 -----

12		19189 X	14171	-0-	-5018	-0-	14061	3	110	9	Y	100	143	1	187
01		19189 X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58	9	Y	53			240
02		17332 X	14964	-0-	-2368	-0-	14914	3	50	9	Y	45			285
03		19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	3			Y	-0-	143	1	142
04		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	3			Y	-0-	86	1	56
*05		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17942	3	1	4	Y	76	91	1	41
							84	9							

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

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

-----  
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584  
 -----

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

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

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
12	4526 X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3	N	-0-	140
01	4526 X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3	N	-0-	140
02	4088 X	3964	-0-	-124	-0-	3964	3	N	-0-	140
03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3	N	-0-	140
04	4110 X	3825	-0-	-285	-0-	3825	3	N	-0-	140
05	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3	N	-0-	140
-----										
APACHE CORPORATION		027200								
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A		
12	8990 X	8070	-0-	-920	-0-	8064	3	6 9 Y	5	32
01	8990 X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6 9 Y	5	37
02	7672 X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1 9 Y	1	38
03	8432 X	7265	-0-	-1167	-0-	7256	3	9 9 Y	8	46
04	7800 X	6923	-0-	-877	-0-	6921	3	2 9 Y	2	48
05	8060 X	6053	-0-	-2007	-0-	6053	3	Y	-0-	48
-----										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CML EXPLORATION, LLC		120648								
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1 9 Y	1	162
01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3 9 Y	3	165
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20 9 Y	18	183
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10 9 Y	9	192
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8152	2	23 9 Y	21	122
*05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7630	2	15 9 Y	14	136
-----										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
12	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3	Y	-0-	-0-
01	5952 X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3	Y	-0-	-0-
02	5376 X	2485	-0-	-2891	-0-	2485	3	Y	-0-	-0-
03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3	Y	-0-	-0-
04	5130 X	4156	-0-	-974	-0-	4156	3	Y	-0-	-0-
05	5115 X	3917	-0-	-1198	-0-	3917	3	Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		Y	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2		Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		Y	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	200	-0-	-100	-0-		200 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-		247 2		Y	-0-		-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740				
12	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-		16614 2	140 9	N	127	185 1	221
01	18135 X	12969	-0-	-5166	-0-		12820 2	149 9	N	135	186 1	170
02	16380 X	9266	-0-	-7114	-0-		9194 2	72 9	N	65		235
03	18135 X	8972	-0-	-9163	-0-		8915 2	57 9	N	52	188 1	99
04	16200 X	7667	-0-	-8533	-0-		7653 2	14 9	N	13		112
05	16740 X	8211	-0-	-8529	-0-		8200 2	11 9	N	10		122
-----												
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
12	7874 X	7476	-0-	-398	-0-		7476 3		Y	-0-		-0-
01	7874 X	7357	-0-	-517	-0-		7357 3		Y	-0-		-0-
02	7112 X	6814	-0-	-298	-0-		6814 3		Y	-0-		-0-
03	7781 X	7349	-0-	-432	-0-		7349 3		Y	-0-		-0-
04	7530 X	7315	-0-	-215	-0-		7315 3		Y	-0-		-0-
05	7533 X	5854	-0-	-1679	-0-		5854 3		Y	-0-		-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
12	4216 X	4088	-0-	-128	-0-		4088 2		Y	-0-		35
01	4433 X	3839	-0-	-594	-0-		3838 2	1 9	Y	1		36
02	3528 X	3342	-0-	-186	-0-		3338 2	4 9	Y	4		40
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		3978 2	2 9	Y	2		42
04	3780 X	3571	-0-	-209	-0-		3565 2	6 9	Y	5	20 1	27
05	3906 X	3730	-0-	-176	-0-		3727 2	3 9	Y	3		30
-----												
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
12	4898 X	3279	-0-	-1619	-0-		3279 3		Y	-0-		-0-
01	4867 X	4487	-0-	-380	-0-		4487 3		Y	-0-		-0-
02	4396 X	3672	-0-	-724	-0-		3672 3		Y	-0-		-0-
03	4867 X	4060	-0-	-807	-0-		4060 3		Y	-0-		-0-
04	4350 X	3480	-0-	-870	-0-		3480 3		Y	-0-		-0-
*05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		5487 3	1 4	Y	-0-		-0-
-----												
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575				
12	25234 X	23241	-0-	-1993	-0-		23119 2	122 9	Y	111	180 1	212
01	25606 X	20989	-0-	-4617	-0-		20817 2	172 9	Y	156		368
02	23128 X	21229	-0-	-1899	-0-		21112 2	117 9	Y	106	191 1	283
03	25606 X	23795	-0-	-1811	-0-		23686 2	109 9	Y	99		382
04	22500 X	18298	-0-	-4202	-0-		18160 2	138 9	Y	125	182 1	325
05	23498 X	15706	-0-	-7792	-0-		15585 2	121 9	Y	110	181 1	254

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614 2		Y	-0-	251	
01	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2		Y	-0-	251	
02	5208 X	5201	-0-	-7	-0-	5201 2		Y	-0-	251	
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		Y	-0-	251	
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5560 2	25 9	Y	23	274	
*05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5809 2	17 9	Y	15	289	
-----											
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-	81	
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 2		N	-0-	81	
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 2		N	-0-	81	
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2		N	-0-	81	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	81	
05	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-	81	
-----											
BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750		
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 3		N	-0-	73	
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		N	-0-	73	
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-	73	
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3		N	-0-	73	
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-	73	
*05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		N	-0-	73	
-----											
APACHE CORPORATION		027200									
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59	
-----											
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460		
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3199 3	6 9	Y	5	32	
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6221 3	6 9	Y	5	37	
02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4812 3	1 9	Y	1	38	
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5474 3	9 9	Y	8	46	
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4723 3	2 9	Y	2	48	
*05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 3		Y	-0-	48	
-----											
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
12	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10113 3	6 9	Y	5	32	
01	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10216 3	6 9	Y	5	37	
02	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9124 3	1 9	Y	1	38	
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10104 3	8 9	Y	7	45	
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 3		Y	-0-	45	
05	9889 X	6168	-0-	-3721	-0-	6168 3		Y	-0-	45	



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-		48
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		48
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-		48
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		48
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	Y	-0-		48
*05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		48
-----											
COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
12		1364 X	389	-0-	-975	-0-	383 3	6 9 Y	5		8
01		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5849 3	4 9 Y	4		12
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401 3	2 9 Y	2		14
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099 3	8 9 Y	7		21
04		2430 X	913	-0-	-1517	-0-	913 3	Y	-0-		21
05		2511 X	1078	-0-	-1433	-0-	1078 3	Y	-0-		21
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
PYOTE GAS UNIT 2											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
STALLINGS GAS UNIT											
12	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	-0-	3375 3	N	-0-	69	
01	3348 X	1226	-0-	-2122	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	69	
02	3024 X	2948	-0-	-76	-0-	-0-	2948 3	N	-0-	69	
03	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	-0-	2937 3	N	-0-	69	
*04	3270 X	3051	-0-	-219	-0-	-0-	3051 3	N	-0-	69	
05	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	-0-	2847 3	N	-0-	69	
-----											
Q NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
WOOD UNIT											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
XTO ENERGY INC.		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
WATSON, L. A. ET AL B											
12	558 N	250	-0-	-308	-0-	-0-	250 3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	-0-	212 3	Y	-0-	-0-	
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	-0-	162 3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	119 3	Y	-0-	-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	259	-0-	-423	-0-	259	3	Y	-0-			2
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-			2
02	896 N	402	-0-	-494	-0-	402	3	Y	-0-			2
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	1	9		3
04	1380 N	808	-0-	-572	-0-	808	3	Y	-0-			3
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	Y	-0-			3
-----												
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025			
12	2976 X	2289	-0-	-687	-0-	2289	3	Y	-0-			-0-
01	3348 X	2041	-0-	-1307	-0-	2041	3	Y	-0-			-0-
02	3444 X	2024	-0-	-1420	-0-	2024	3	Y	-0-			-0-
03	3813 X	2300	-0-	-1513	-0-	2300	3	Y	-0-			-0-
04	3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	2037	3	Y	-0-			-0-
05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3	Y	-0-			-0-
-----												
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431			
12	20398 X	1219	-0-	-19179	-0-	1187	3	Y	29	41	1	216
01	20212 X	21	-0-	-20191	-0-	4	3	Y	15			231
02	18256 X	8112	-0-	-10144	-0-	8088	3	Y	22			253
03	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23487	3	Y	167	41	1	379
04	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16857	3	Y	105	108	1	376
*05	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17791	3	Y	22	269	1	129
-----												
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551			
12	10261 X	8304	-0-	-1957	-0-	8301	3	Y	3	3	1	4
01	16523 X	6296	-0-	-10227	-0-	6295	3	Y	1			5
02	14924 X	8233	-0-	-6691	-0-	8233	3	Y	-0-			5
03	16523 X	10326	-0-	-6197	-0-	10325	3	Y	1	3	1	3
04	10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	8270	3	Y	-0-	2	1	1
05	9114 X	7736	-0-	-1378	-0-	7733	3	Y	2	2	1	1
-----												
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
12	12586 X	9226	-0-	-3360	-0-	9224	3	Y	2	3	1	4
01	12586 X	6403	-0-	-6183	-0-	6402	3	Y	1			5
02	11816 X	9562	-0-	-2254	-0-	9561	3	Y	1			6
03	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3	Y	-0-	3	1	3
04	9690 X	9323	-0-	-367	-0-	9323	3	Y	-0-	2	1	1
05	10602 X	10096	-0-	-506	-0-	10093	3	Y	2	2	1	1

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	8773 X	4410	-0-	-4363	-0-	4410	3	Y	-0-	-0-
01	8773 X	5436	-0-	-3337	-0-	5436	3	Y	-0-	-0-
02	6888 X	5309	-0-	-1579	-0-	5309	3	Y	-0-	-0-
03	7626 X	3455	-0-	-4171	-0-	3455	3	Y	-0-	-0-
04	7380 X	3299	-0-	-4081	-0-	3299	3	Y	-0-	-0-
05	5890 X	3373	-0-	-2517	-0-	3372	3	Y	1 4	-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371		
12	5487 X	5338	-0-	-149	-0-	5338	3	Y	-0-	-0-
01	5487 X	4884	-0-	-603	-0-	4884	3	Y	-0-	-0-
02	4872 X	4718	-0-	-154	-0-	4718	3	Y	-0-	-0-
03	5394 X	5094	-0-	-300	-0-	5094	3	Y	-0-	-0-
04	5190 X	4488	-0-	-702	-0-	4488	3	Y	-0-	-0-
05	5332 X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	3	Y	-0-	-0-
-----										
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129		
12	8773 X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3	Y	-0-	-0-
01	8773 X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	3	Y	-0-	-0-
02	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	7216	3	Y	-0-	-0-
03	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3	Y	-0-	-0-
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3	Y	-0-	-0-
05	7998 X	7910	-0-	-88	-0-	7910	3	Y	-0-	-0-
-----										
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876		
12	6541 X	3612	-0-	-2929	-0-	3612	3	Y	-0-	-0-
01	6324 X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3	Y	-0-	-0-
02	3388 X	3190	-0-	-198	-0-	3190	3	Y	-0-	-0-
03	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512	3	Y	-0-	-0-
04	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470	3	Y	-0-	-0-
*05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	3	Y	1 4	-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883		
12	6882 X	5769	-0-	-1113	-0-	5769	3	Y	-0-	-0-
01	6882 X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3	Y	-0-	-0-
02	6132 X	5779	-0-	-353	-0-	5779	3	Y	-0-	-0-
03	6293 X	5427	-0-	-866	-0-	5427	3	Y	-0-	-0-
04	5700 X	4726	-0-	-974	-0-	4726	3	Y	-0-	-0-
05	6386 X	5507	-0-	-879	-0-	5507	3	Y	-0-	-0-
-----										
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189		
12	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4115	3	17 9	N	241
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21 9	N	260
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15 9	N	274
03	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20 9	N	292
04	3990 X	3662	-0-	-328	-0-	3604	3	58 9	N	168
05	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3		N	168

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12400 X	9105	-0-	-3295	-0-	9105 3		Y	-0-	-0-	
01	12400 X	6024	-0-	-6376	-0-	6024 3		Y	-0-	-0-	
02	9856 X	8459	-0-	-1397	-0-	8459 3		Y	-0-	-0-	
03	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685 3		Y	-0-	-0-	
04	9480 X	7516	-0-	-1964	-0-	7516 3		Y	-0-	-0-	
05	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	8644 3	1 4	Y	-0-	-0-	
-----											
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276	
12	8091 X	5932	-0-	-2159	-0-	5932 3		Y	-0-	-0-	
01	7750 X	5288	-0-	-2462	-0-	5288 3		Y	-0-	-0-	
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 3		Y	-0-	-0-	
03	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 3		Y	-0-	-0-	
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 3		Y	-0-	-0-	
*05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8170 3	1 4	Y	-0-	-0-	
-----											
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626	
12	4774 X	3361	-0-	-1413	-0-	3361 3		Y	-0-	-0-	
01	4774 X	2599	-0-	-2175	-0-	2599 3		Y	-0-	-0-	
02	4312 X	3416	-0-	-896	-0-	3416 3		Y	-0-	-0-	
03	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	4485 3		Y	-0-	-0-	
04	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151 3		Y	-0-	-0-	
05	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625 3		Y	-0-	-0-	
-----											
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-	-0-	
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		Y	-0-	-0-	
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922 3		Y	-0-	-0-	
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035 3		Y	-0-	-0-	
04	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 3		Y	-0-	-0-	
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 3		Y	-0-	-0-	
-----											
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976 - 17826	
12	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737 3		Y	-0-	-0-	
01	6045 X	5689	-0-	-356	-0-	5689 3		Y	-0-	-0-	
02	5460 X	5292	-0-	-168	-0-	5292 3		Y	-0-	-0-	
03	6045 X	5244	-0-	-801	-0-	5244 3		Y	-0-	-0-	
04	5670 X	5299	-0-	-371	-0-	5299 3		Y	-0-	-0-	
05	5859 X	5603	-0-	-256	-0-	5602 3	1 4	Y	-0-	-0-	
-----											
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133	
12	7750 X	5925	-0-	-1825	-0-	5925 3		Y	-0-	-0-	
01	8308 X	5038	-0-	-3270	-0-	5038 3		Y	-0-	-0-	
02	7504 X	7111	-0-	-393	-0-	7111 3		Y	-0-	-0-	
03	8308 X	7748	-0-	-560	-0-	7748 3		Y	-0-	-0-	
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 3		Y	-0-	-0-	
05	7874 X	7381	-0-	-493	-0-	7380 3	1 4	Y	-0-	-0-	
-----											
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625	
12	17298 X	12064	-0-	-5234	-0-	12064 3		Y	-0-	-0-	
01	17298 X	12697	-0-	-4601	-0-	12697 3		Y	-0-	-0-	
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	14144 3		Y	-0-	-0-	
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617 3		Y	-0-	-0-	
04	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14349 3		Y	-0-	-0-	
*05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15928 3	1 4	Y	-0-	-0-	

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6603 X	4262	-0-	-2341	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-				-0-
01	5394 X	3974	-0-	-1420	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-				-0-
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-				-0-
03	5394 X	4976	-0-	-418	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-				-0-
04	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-				-0-
*05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	6209	3	1	4	Y	-0-				-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				28
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				28
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574  
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369  
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1		1
01	12 #		-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1		2
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1		1
03	9 #	4	-0-	-5	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1		1
04	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	T. A.	32	-0-	32	-0-	39	24	2	8	9	Y	7	5	1		3

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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

BLOCK 27 (MCKEE)  
BLACKBEARD OPERATING, LLC  
WADDELL TR A

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
073056  
WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL TR A

WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL TR A

WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-

WADDELL TR A

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933	2	N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC  
LONG, ELL

100222  
WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	370	-0-	-0-	-0-	370	370	2	N	-0-		-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
 LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

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

12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

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

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

BLOCK 31 (ATOKA 7900)													09358 090	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC													786697						
UNIVERSITY -36B-													WELL #: 2	RRCID -> 292372	COMPL. DATE 10/21/2021	TOTAL DEPTH 9152	PERF. 8060	-	8084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE							
12	0	4786	-0-	4786	10775	4762 2	24 9	Y		22	19 1		5						
01	0	4810	-0-	4810	15585	4405 2	379 4	Y		24	23 1		6						
02	0	3790	-0-	3790	19375	3765 1	25 9	Y		23	24 1		5						
*03	4473	3046	-0-	-1427	17948	3018 2	28 9	Y		25	27 1		3						
*04	14910	3375	-0-	-11535	6413	3287 2	80 4	Y		7	9 1		1						
*05	9519 R	3106	-0-	-6413	-0-	3102 2	4 9	Y		4	4 1		1						
BLOCK 31 (DEVONIAN)													09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
OXY USA INC.													630591						
BLOCK 31 UNIT													WELL #: D 9	RRCID -> 203826	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8075	-	8892
12	13051 X	11313	-0-	-1738	-0-	11310 2	3 9	Y		3	6 0		-0-						
01	13051 X	10407	-0-	-2644	-0-	10404 2	3 9	Y		3	3 0		-0-						
02	11312 X	9924	-0-	-1388	-0-	9885 2	39 9	Y		35	32 0		3						
03	12524 X	11481	-0-	-1043	-0-	11429 2	52 9	Y		47	46 0		4						
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12447 2	47 9	Y		43	44 0		3						
*05	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13028 2	95 9	Y		86	84 0		5						
BLOCK 31 UNIT													WELL #: L 6	RRCID -> 203827	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9104	PERF. 8132	-	8995
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5184 2	19 9	Y		17	17 0		1						
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4158 2	11 9	Y		10	10 0		1						
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3555 2	3 9	Y		3	4 0		-0-						
03	3782 X	3464	-0-	-318	-0-	3453 2	11 9	Y		10	9 0		1						
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4328 2	13 9	Y		12	12 0		1						
*05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5261 2	14 9	Y		13	13 0		1						
BLOCK 31 UNIT													WELL #: F 9	RRCID -> 203839	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8018	-	8816
12	8680 X	8450	-0-	-230	-0-	8421 2	29 9	Y		26	26 0		2						
01	8680 X	7823	-0-	-857	-0-	7776 2	47 9	Y		43	42 0		3						
02	7000 X	6595	-0-	-405	-0-	6558 2	37 9	Y		34	34 0		3						
03	8463 X	7536	-0-	-927	-0-	7534 2	2 9	Y		2	5 0		-0-						
04	8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8161 2	2 9	Y		2	2 0		-0-						
*05	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9184 2	18 9	Y		16	15 0		1						
BLOCK 31 UNIT													WELL #: F 8	RRCID -> 218737	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 8017	-	8889
12	17112 X	10012	-0-	-7100	-0-	9998 2	14 9	Y		13	15 0		1						
01	17112 X	11010	-0-	-6102	-0-	10987 2	23 9	Y		21	21 0		1						
02	14896 X	11729	-0-	-3167	-0-	11652 2	77 9	Y		70	65 0		6						
03	16492 X	11379	-0-	-5113	-0-	11351 2	28 9	Y		25	29 0		2						
04	15360 X	11858	-0-	-3502	-0-	11836 2	22 9	Y		20	20 0		2						
05	12989 X	12181	-0-	-808	-0-	12174 2	7 9	Y		6	8 0		-0-						
BLOCK 31 UNIT													WELL #: K 10	RRCID -> 224150	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8582	-	9005
12	8587 X	6127	-0-	-2460	-0-	6110 2	17 9	Y		15	15 0		1						
01	8587 X	5903	-0-	-2684	-0-	5893 2	10 9	Y		9	9 0		1						
02	7756 X	4137	-0-	-3619	-0-	4120 2	17 9	Y		15	15 0		1						
03	7936 X	3879	-0-	-4057	-0-	3858 2	21 9	Y		19	19 0		1						
04	7680 X	4385	-0-	-3295	-0-	4378 2	7 9	Y		6	7 0		-0-						
*05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4708 2	14 9	Y		13	12 0		1						



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	15500	X	13779	-0-	-1721	-0-	13734	2	45	9	Y	41	40	0	3
01	15500	X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0	1
02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	10647	2	20	9	Y	18	18	0	1
03	15438	X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38	0	3
04	13860	X	12933	-0-	-927	-0-	12892	2	41	9	Y	37	37	0	3
05	13764	X	13210	-0-	-554	-0-	13155	2	55	9	Y	50	50	0	3
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865					
12	49414	X	44949	-0-	-4465	-0-	44672	2	277	9	Y	252	251	0	16
01	51832	X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0	19
02	46816	X	37744	-0-	-9072	-0-	37587	2	157	9	Y	143	150	0	12
03	51832	X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215	0	18
04	44799	X	44799	-0-	-0-	-0-	44556	2	243	9	Y	221	222	0	17
*05	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	44859	2	314	9	Y	285	286	0	16
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150					
12	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3293	2	7	9	Y	6	6	0	30
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0	30
02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	2471	2	4	9	Y	4	4	0	30
03	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	0	30
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3096	2	14	9	Y	13	12	0	31
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3582	2	19	9	Y	17	17	0	31
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016					
12	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	5372	2401	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	7480	2079	2	29	9	Y	26	24	0	2
02	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	10000	2495	2	25	9	Y	23	23	0	2
03	13202	X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14	0	1
04	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2717	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	2696	2	11	9	Y	10	10	0	1
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508					
12	DLQ	G-10	8187	-0-	8187	15844	8181	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ	G-10	7440	-0-	7440	23284	7437	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	DLQ	G-10	6294	-0-	6294	29578	6292	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	34520	X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	7920	X	4865	-0-	-3055	-0-	4863	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6171	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717					
12	DLQ	G-10	13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0	11
01	DLQ	G-10	10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0	16
02	DLQ	G-10	7645	-0-	7645	38916	7349	2	296	9	Y	269	263	0	22
03	46074	X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0	14
04	9300	X	7259	-0-	-2041	-0-	7115	2	144	9	Y	131	135	0	10
05	8153	X	7728	-0-	-425	-0-	7606	2	122	9	Y	111	115	0	6
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039					
12	4389	X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0	2
01	5363	X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0	1
02	4284	X	2045	-0-	-2239	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	0	1
03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0	1
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	Y	15	15	0	1
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	Y	22	22	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38 0
01	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32 0
02	DLQ	G-10	3862	-0-	3862	17537	3833	2	29	9	Y	26	26 0
03		21898 X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26 0
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	2	29	9	Y	26	26 0
*05		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5193	2	33	9	Y	30	30 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

12	DLQ	G-10	731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16 0
01	DLQ	G-10	651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5 0
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-	-0-
03		3000 N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-	-0-
04		885 N	624	-0-	-261	-0-	622	2	2	9	Y	2	2 0
*05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1	1 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

12	DLQ	G-10	41717	-0-	41717	76759	41508	2	209	9	Y	190	186 0
01	DLQ	G-10	61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210 0
02	DLQ	G-10	52052	-0-	52052	190061	51850	2	202	9	Y	184	183 0
03		249614 X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170 0
04		39702 X	39702	-0-	-0-	-0-	39553	2	149	9	Y	135	137 0
05		61256 X	32218	-0-	-29038	-0-	32053	2	165	9	Y	150	152 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

12	DLQ	G-10	25470	-0-	25470	48779	25387	2	83	9	Y	75	76 0
01	DLQ	G-10	22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176 0
02	DLQ	G-10	19937	-0-	19937	91578	19817	2	120	9	Y	109	112 0
03		114232 X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100 0
04		24150 X	21814	-0-	-2336	-0-	21796	2	18	9	Y	16	23 0
05		25482 X	22124	-0-	-3358	-0-	22061	2	63	9	Y	57	55 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

12	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	2185	1031	2	9	9	Y	8	8 0
01	DLQ	G-10	939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2 0
02	DLQ	G-10	984	-0-	984	4108	965	2	19	9	Y	17	16 0
03		3000 N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13 0
04		3000 N	1511	-0-	-1489	757	1502	2	9	9	Y	8	8 0
*05		2087 N	1330	-0-	-757	-0-	1322	2	8	9	Y	7	8 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

12	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21 0
01	DLQ	G-10	4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22 0
02	DLQ	G-10	4755	-0-	4755	18394	4732	2	23	9	Y	21	20 0
03		24097 X	5703	-0-	-18394	-0-	5691	2	12	9	Y	11	12 0
04		5850 X	5180	-0-	-670	-0-	5166	2	14	9	Y	13	13 0
*05		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5674	2	23	9	Y	21	21 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

12	DLQ	G-10	25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17 0
01	DLQ	G-10	22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39 0
02	DLQ	G-10	19409	-0-	19409	78887	19373	2	36	9	Y	33	33 0
03		100654 X	21767	-0-	-78887	-0-	21732	2	35	9	Y	32	32 0
04		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14266	2	31	9	Y	28	29 0
05		25451 X	11884	-0-	-13567	-0-	11840	2	44	9	Y	40	40 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 16	RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 - 9044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT			
12	DLQ	G-10	5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0	2
01	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0	1
02	DLQ	G-10	4286	-0-	4286	20653	4272	2	14	9	Y	13	13	0	1
03		25362 X	4709	-0-	-20653	-0-	4696	2	13	9	Y	12	12	0	1
04		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5633	2	10	9	Y	9	9	0	1
*05		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5850	2	18	9	Y	16	16	0	1
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Z 4	RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 - 8931			
12	DLQ	G-10	8227	-0-	8227	15141	8202	2	25	9	Y	23	23	0	1
01	DLQ	G-10	7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0	1
02	DLQ	G-10	6483	-0-	6483	29408	6461	2	22	9	Y	20	19	0	2
03		36050 X	6642	-0-	-29408	-0-	6633	2	9	9	Y	8	9	0	1
04		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7505	2	13	9	Y	12	12	0	1
*05		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7680	2	15	9	Y	14	14	0	1
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 6	RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 - 8846			
12	DLQ	G-10	5375	-0-	5375	13558	5354	2	21	9	Y	19	21	0	1
01	DLQ	G-10	5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0	2
02	DLQ	G-10	4384	-0-	4384	23072	4344	2	40	9	Y	36	35	0	3
03		28431 X	5359	-0-	-23072	-0-	5346	2	13	9	Y	12	14	0	1
04		8190 X	5911	-0-	-2279	-0-	5864	2	47	9	Y	43	41	0	3
*05		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5721	2	11	9	Y	10	12	0	1
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 14L	RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 - 8830			
12	DLQ	G-10	808	-0-	808	1590	740	2	68	9	Y	62	63	0	4
01	DLQ	G-10	423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0	1
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	2520	503	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
03		2995 N	475	-0-	-2520	-0-	472	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04		420 N	249	-0-	-171	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05		434 N	137	-0-	-297	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7	RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 - 8952			
12	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	7345	3452	2	22	9	Y	20	20	0	1
01	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0	1
02	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	14589	3750	2	19	9	Y	17	17	0	1
03		18714 X	4125	-0-	-14589	-0-	4118	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
04		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3836	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*05		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4790	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 13	RRCID ->	279798	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9001 - 9070			
12	DLQ	G-10	35701	-0-	35701	66697	35656	2	45	9	Y	41	39	0	3
01	DLQ	G-10	24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0	2
02	DLQ	G-10	16361	-0-	16361	107199	16346	2	15	9	Y	14	15	0	1
03		125747 X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0	3
04		32400 X	18782	-0-	-13618	-0-	18757	2	25	9	Y	23	24	0	2
05		20460 X	18356	-0-	-2104	-0-	18303	2	53	9	Y	48	47	0	3
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 9	RRCID ->	279799	COMPL. DATE	06/28/1976	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8788 - 8950			
12	DLQ	G-10	11350	-0-	11350	22810	11327	2	23	9	Y	21	21	0	1
01	DLQ	G-10	10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0	2
02	DLQ	G-10	9437	-0-	9437	43125	9405	2	32	9	Y	29	29	0	2
03		53781 X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0	2
04		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11571	2	19	9	Y	17	18	0	1
*05		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	2	23	9	Y	21	21	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021					
12	DLQ G-10	8446	-0-	8446	19900	8440	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
01	DLQ G-10	7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0	1
02	DLQ G-10	6763	-0-	6763	34490	6740	2	23	9	Y	21	20	0	2
03	42789 X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0	2
04	11460 X	9088	-0-	-2372	-0-	9064	2	24	9	Y	22	22	0	2
*05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9215	2	19	9	Y	17	18	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994					
12	7670 X	3385	-0-	-4285	-0-	3382	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	3164 X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-			-0-
*05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043					
12	DLQ G-10	2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	DLQ G-10	2934	-0-	2934	11867	2928	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	13485 X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	3690 X	737	-0-	-2953	-0-	734	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	961 X	741	-0-	-220	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950					
12	DLQ G-10	9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02	DLQ G-10	6697	-0-	6697	34480	6688	2	9	9	Y	8	7	0	1
03	41865 X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0	2
04	10260 X	7997	-0-	-2263	-0-	7966	2	31	9	Y	28	28	0	2
05	8897 X	7171	-0-	-1726	-0-	7137	2	34	9	Y	31	31	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276					
12	DLQ G-10	5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	DLQ G-10	7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0	1
02	DLQ G-10	6755	-0-	6755	24118	6730	2	25	9	Y	23	22	0	2
03	31997 X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0	1
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8753	2	18	9	Y	16	16	0	1
*05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9545	2	25	9	Y	23	23	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084					
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0	8
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0	7
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2710	2	92	9	N	84	84	0	7
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0	6
04	3210 X	2908	-0-	-302	-0-	2850	2	58	9	N	53	55	0	4
*05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3776	2	53	9	N	48	49	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8434 - 8942				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0	4
01	51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0	4
02	44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	44526	2	40	9	N	36	37	0	3
03	46633 X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0	1
04	30270 X	30004	-0-	-266	-0-	29987	2	17	9	N	15	15	0	1
05	31279 X	26479	-0-	-4800	-0-	26467	2	12	9	N	11	11	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8376 - 8867				
12	6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0	1
01	6293 X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0	2
02	5516 X	4315	-0-	-1201	-0-	4275	2	40	9	N	36	35	0	3
03	6107 X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0	2
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5554	2	26	9	N	24	24	0	2
*05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6189	2	20	9	N	18	19	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8166 - 9095				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SLANT OPERATING, LLC		UNIVERSITY 38		WELL #: 786697 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8754 - 8798		
12	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	962	464	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	1430	431	2	37	4	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	1875	445	2		Y	-0-		-0-	
03	2379 N	504	-0-	-1875	-0-	480	480	2	24	9	Y	22	19	1
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	213	213	2	1	4	Y	11	14	1
						12	12	9						
05	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	172	2		Y	-0-		-0-	
-----														
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954				
12	DLQ G-10	1291	-0-	1291	-0-	2678	1261	2	30	9	Y	27	26	1
01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	-0-	3983	1171	2	101	4	Y	30	29	1
						33	33	9						
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	-0-	5223	1208	2	32	9	Y	29	30	1
03	3000 N	1303	-0-	-1697	-0-	3526	1270	2	33	9	Y	30	33	1
04	3000 N	1405	-0-	-1595	-0-	1931	1340	2	32	4	Y	30	26	1
						33	33	9						
*05	3100 N	1404	-0-	-1696	-0-	235	1372	2	32	9	Y	29	32	1
-----														
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8761 - 8922				
12	DLQ G-10	365	-0-	365	-0-	756	365	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	1124	339	2	29	4	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	1474	350	2		Y	-0-		-0-	
03	1851 N	377	-0-	-1474	-0-	377	377	2		Y	-0-		-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	409	409	2	10	4	Y	-0-	-0-	
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	284	2		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
12	3906	3233	-0-	-673	2208	3168	2	65	9	Y	59	56	0	4
01	3906	2772	-0-	-1134	1074	2720	2	52	9	Y	47	48	0	3
02	3528	2552	-0-	-976	98	2534	2	18	9	Y	16	18	0	1
03	3658 #	2697	-0-	-961	-0-	2694	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
04	3360 #	3041	-0-	-319	-0-	3015	2	26	9	Y	24	22	0	2
05	3193	2776	-0-	-417	-0-	2717	2	59	9	Y	54	53	0	3

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903				
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931				
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935				
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928			
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9 Y	1 0	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2 9 Y	2 0	-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3 9 Y	3 0	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-



BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		3100 N	3132	-0-	32	32	3129	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01		2852 N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02		2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03		2852 X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04		2760 X	2222	-0-	-538	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05		2511 X	1271	-0-	-1240	-0-	1268	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

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

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

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY 760218  
 WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336 N	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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

12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	5	4	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1			3
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	21	4	Y	30	26	1			7
						33	9									
*05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	Y	30	33	1			4

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

12	DLQ G-10	48	-0-	48	101	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	DLQ G-10	351	-0-	351	452	252	2	4	4	Y	86	67	1			22
						95	9									
02	DLQ G-10	374	-0-	374	826	280	2	94	9	Y	85	90	1			17
03	1181 N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1			10
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	90	79	1			21
						99	9									
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40	2	73	9	Y	66	83	1			4

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	3	4	Y	15	14	1			4
						17	9									
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15	9	Y	14	15	1			3
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34	2	18	9	Y	16	17	1			2
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	14	13	1			3
						15	9									
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	Y	16	17	1			2

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID ->	170843	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	2964 - 2974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	265 2	62 9	Y	56	53 1		12
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	246 2	21 4	Y	60	57 1		15
						66 9						
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	254 2	63 9	Y	57	60 1		12
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	274 2	67 9	Y	61	66 1		7
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	298 2	7 4	Y	60	53 1		14
						66 9						
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	265 2	80 9	Y	73	76 1		11
-----												
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	269504	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2955 - 2967
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		786697										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7856 - 7876
12	DLQ G-10	52	-0-	52	222	52 2		Y	-0-			-0-
01	271 R	49	-0-	-222	-0-	44 2	5 4	Y	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
*05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
-----												
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	9	1 2 4	109	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	405	12	1 3 4	147	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	538	12	1 13 4	108	2	Y	-0-		-0-
03	702 N	164	-0-	-538	-0-	14	1 6 4	144	2	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1 1 4	137	2	Y	-0-		-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1 1	138	2	Y	-0-		-0-

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

12	DLQ G-10	342	-0-	342	690	27	1 5 4	310	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	1150	34	1 8 4	418	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	377	-0-	377	1527	33	1 37 4	307	2	Y	-0-		-0-
03	1993 N	466	-0-	-1527	-0-	40	1 17 4	409	2	Y	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1 2 4	389	2	Y	-0-		-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1 1 4	391	2	Y	-0-		-0-

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

12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1 7 4	451	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50	1 11 4	609	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	2225	49	1 53 4	448	2	Y	-0-		-0-
03	2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58	1 25 4	596	2	Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1 3 4	566	2	Y	-0-		-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1 1 4	569	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-

-----

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719  
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			21
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			21
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		Y	-0-			21
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			21
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			21
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

-----

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

12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			30
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			30
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		Y	-0-			30
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			30
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

-----

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

12		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
02		1064 N	1009	-0-	-55	-0-	1009 3		Y	-0-			-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		Y	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

12		1147 X	987	-0-	-160	-0-	963 3	5 4	Y	-0-			158
							19 5						
01		1147 N	525	-0-	-622	-0-	6 2	508 3	Y	-0-			158
							11 4						
02		2800 N	3076	-0-	276	276	111 2	2940 3	Y	-0-			158
							25 4						
03		3100 N	6339	-0-	3239	3515	202 2	5891 3	Y	-0-			158
							46 4	200 5					
04		3000 N	3593	-0-	593	4108	89 2	3471 3	Y	-0-			158
							33 4						
*05		7611 X	3503	-0-	-4108	-0-	104 2	3279 3	Y	-0-			158
							14 4	106 5					



BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
WYLIE, ZULA B.		WELL #:	2	RRCID -> 146830	COMPL. DATE 09/14/1980	TOTAL DEPTH 11498	PERF.11383	- 11460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	1	RRCID -> 239230	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 13402	PERF. 4612	- 5412				
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 239233	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 11470	PERF.11318	- 11387				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022												
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
JACWIL 'B'		WELL #:	1	RRCID -> 139939	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11320	- 12020				
12	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	353	-0-	-360	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-			-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	Y	-0-			-0-
*05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	Y	-0-			-0-
PBEX OPERATIONS, LLC		630732										
MORELAND		WELL #:	1	RRCID -> 134808	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11338	- 11352				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MORELAND		WELL #:	2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11343	- 11357				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-



BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)													11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION													945220												
BRANDENBURG													WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 10016 - 10032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27		27	1		34								
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5					39								
02		616 N	345	-0-	-271	-0-	344	2	1	9	Y	1					40								
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	931	2	66	9	Y	60		83	1		17								
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	739	2	34	9	Y	31		25	1		23								
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36		28	1		31								

  

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)													12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.													426961												
MOORES ESTATE "B"													WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 3250			PERF. 2635 - 2685		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

  

MOORES ESTATE "C"													WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 3293			PERF. 2620 - 2630		
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10					154								
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1		64	1		91								
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	9	Y	12		40	5		63								
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	1	2	6	9	Y	5					68								
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					83								
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	Y	12					95								

  

VALLEY "M"													WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 3235			PERF. 2759 - 3217		
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54								
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54								
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					54								
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					54								
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					54								
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54								

  

VALLEY "Q"													WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 3150			PERF. 3002 - 3088		
12	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	34	10	2		N	-0-					-0-								
01		39 X	5	-0-	-34	-0-		5	2		N	-0-					-0-								
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-								
03		10 N	1	-0-	-9	-0-		1	2		N	-0-					-0-								
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-								
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-								

  

IOWA REALTY TRUST 'A'													WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 3445			PERF. 2768 - 3265		
12		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-								
01		124 N	36	-0-	-88	-0-		36	2		N	-0-					-0-								
02		84 N	14	-0-	-70	-0-		14	2		N	-0-					-0-								
03		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-					-0-								
04		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2		N	-0-					-0-								
*05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-								

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
TOWA REALTY TRUST -125-				WELL #: 1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOOERS ESTATE				WELL #: 2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786 - 3016							
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	49 2	3 9	Y		3					141
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	24 2	13 9	Y		12	120 1				33
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	18 2	10 9	Y		9	20 5				22
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	3 2	10 9	Y		9					31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		3					34
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31 2	14 9	Y		13					47
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #: 8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOUSTON STATE				WELL #: 8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIMBER "D"				WELL #: 1	RRCID -> 084122	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194 - 3238							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
LUDEMAN "7-26"				WELL #: 2	RRCID -> 101720	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15388 - 16214							
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-				7
01	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-				7
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-				7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

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

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

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

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

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

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800	- 15274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11811	- 15456	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750	- 13316	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980	- 16308	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	- 15777	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-

-----														
BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2			WELL #:		1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12022 - 15835		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11805 - 15338		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11800 - 14971		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	15675	PERF.11808 - 15675		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		37H	RRCID ->	164490	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11833 - 16256		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		39H	RRCID ->	164491	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11772 - 13867		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1			WELL #:		3H	RRCID ->	165711	COMPL. DATE	08/08/1999	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11771 - 15666		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800								
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	812	3	3	4	Y	-0-					203
						17	5									
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	19	2	1553	3	Y	-0-					203
						32	4									
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	44	2	1217	3	Y	-0-					203
						10	4									
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	61	2	1783	3	Y	-0-					203
						15	4	61	5							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40	2	1554	3	Y	-0-					203
						14	4									
05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33	2	1034	3	Y	-0-					203
						4	4	34	5							

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799 - 15265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	(-)	UNDERAGE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11770 - 15785				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11869 - 15739				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 15766				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11929 - 15982				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12372 - 16179				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	571	3	3	4	Y	100	113	0	7
01	3565 X	262	-0-	-3303	-0-	12	5	110	9	Y	26	31	0	2
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-	3	2	226	3	Y	-0-	2	0	-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	4	4	29	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

-----

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

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

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022

-----

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

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



-----  
 BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

-----  
 SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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

-----  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			67
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			67
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2		69
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		69

-----  
 MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

12	14B2 EXT	7110	-0-	-0-	7110	7110	6719	3	391	9	N	355	182	1	1	8	199
01	14B2 EXT	4930	-0-	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	1			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	1			40
03	14083 X	2043	-0-	-0-	-12040	-0-	2030	3	13	9	N	12					52
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					55
05	7099 X	3742	-0-	-0-	-3357	-0-	3665	3	77	9	N	70					125

-----  
 TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		992 N	55	-0-	-937	-0-	55	3		N	-0-	129
01		3100 N	3143	-0-	43	-43	3140	3	3	9	3	132
02		2800 N	3857	-0-	1057	1100	3832	3	25	9	23	155
03		3100 N	2585	-0-	-515	585	2574	3	11	9	10	165
04		1800 X	1181	-0-	-619	-0-	1149	3	32	9	29	194
05		1860 X	1279	-0-	-581	-0-	1240	3	39	9	35	229
-----												
BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												
-----												
BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939												
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												
-----												
BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
COLGATE OPERATING, LLC 167327												
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518												
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519												
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15020	3	113	9	N	343
01	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	407
02	12012	X	11779	-0-	-233	-0-	11764	3	15	9	N	421
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13447	3	80	9	N	165
04	14640	X	13048	-0-	-1592	-0-	12957	3	91	9	N	246
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	246
-----												
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105												
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUSH (PERMIAN)																	
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
VALLEY STATE 13-132 //CONT.// 835518																	
WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
-----																	
CAPRITO (ATOKA)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
UNIVERSITY GAS UNIT "36" 173777																	
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A																	
12	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3433	3	15	9	N	14					122
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-					122
02	3192	X	2926	-0-	-266	-0-	2926	3			N	-0-					122
03	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	2322	3			N	-0-					122
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3439	3	42	9	N	38					160
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					160
-----																	
WEST CAPRITO UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399																	
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					28
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					28
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	4745	3			N	-0-					28
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					28
04	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	4682	3	1	9	N	1					29
05	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	5422	3			N	-0-					29
-----																	
CAPRITO (ELLENBURGER)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD																	
WEST CAPRITO UNIT 173777																	
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAPRITO (FUSSELMAN)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD																	
UNIVERSITY -L- 173777																	
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792																	
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
-----																	
CAPRITO (MISS.)																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD																	
WEST CAPRITO UNIT 173777																	
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A																	
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W. ) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
AAA OIL TRUST 000118  
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT																
17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES 100222																
WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-			-0-
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO REEVES "AZ" FEE																
153429																
WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES "AZ" FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"																
17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES 895060																
WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT																
17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES 100222																
WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	186	-0-	186	186	186	186	1			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, MANN																
17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 621750																
WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475																
12	11222	X	5921	-0-	-5301	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	4922	-0-	-5091	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	5208	-0-	-2660	-0-	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	-0-	5241	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986	- 5474		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5641	- 5739		
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 2		N	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	743 3	32 9	N	29		29
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		29
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3		N	-0-		29
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		29
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		N	-0-		29
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 5175	- 5290		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON		WELL #:		202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4606	- 4662		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
OLSEN ENERGY INC.				621750							
EL WEDO		WELL #:		1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	1826	-0-	1826	2078	1826 2		N	-0-		-0-
01	3167 X	1089	-0-	-2078	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			-0-
04	2400 X	1694	-0-	-706	-0-	1694	2			-0-
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200		
12	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611		
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			-0-
01	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			-0-
02	3192 X	2664	-0-	-528	-0-	2664	2			-0-
03	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			-0-
04	3450 X	2824	-0-	-626	-0-	2824	2			-0-
05	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296		
OGDEN ESTATE		WELL #: 1								
12	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			-0-
01	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	3849	2			-0-
02	3724 X	3090	-0-	-634	-0-	3090	2			-0-
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5472	2	26	9	24
04	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6622	2	7	9	30
*05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			30

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					115
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					115
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					115

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 -	5065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1477 N	315	-0-	-1162	-0-	315 2		Y	-0-			64
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			64
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272 2		Y	-0-			64
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		Y	-0-			64
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			64
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		Y	-0-			64
-----													
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 -	4570	
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2		Y	-0-			17
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2		Y	-0-			17
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	343 2		Y	-0-			17
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 2	8 9	Y	7			24
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	736 2	7 9	Y	6			30
*05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			30
-----													
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		WELL #:		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445									
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 -	4548	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750									
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 -	4463	
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2			N	-0-			-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2			N	-0-			-0-
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2			N	-0-			-0-
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2			N	-0-			-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2			N	-0-			-0-
*05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2			N	-0-			-0-
-----													
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		649264									
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 -	4484	
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547 2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4460	-0-	1660	1660	4460 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	5657	-0-	2557	4217	5657 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4174	-0-	1174	5391	4174 2			N	-0-			-0-
*05	9809 X	4418	-0-	-5391	-0-	4418 2			N	-0-			-0-
-----													
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 -	4514	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3000 N	841	-0-	-2159	998	841 2		Y	-0-			33
01		1688 N	690	-0-	-998	-0-	690 2		Y	-0-			33
02		756 N	746	-0-	-10	-0-	746 2		Y	-0-			33
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995 2	6 9	Y	5			38
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			38
05		837 N	686	-0-	-151	-0-	686 2		Y	-0-			38
-----													
GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550	
12		465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2		N	-0-			71
01		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2		N	-0-			71
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			71
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
-----													
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4460 - 4868	
12		2542 X	848	-0-	-1694	-0-	841 2	7 9	N	6			25
01		2542 X	585	-0-	-1957	-0-	585 3		N	-0-			25
02		2072 X	648	-0-	-1424	-0-	648 3		N	-0-			25
03		837 N	600	-0-	-237	-0-	600 3		N	-0-			25
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			25
05		713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-			25
-----													
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
-----													
CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	19457 3	831 9	Y	755	747 0		8
02		40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	37804 3	2408 9	Y	2189	2173 0		24
03		35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	33533 3	6 4	Y	2185	2186 0		23
							2404 9						
04		44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44277 3	277 9	Y	252	272 0		3
*05		59627 X	59627	-0-	-0-	-0-	59420 3	207 9	Y	188	188 0		3
-----													
CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703											
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) WJC, INC. BART STATE		18385 500 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF. 13750 - 13958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) O'RYAN OIL AND GAS COATES "B"		19163 500 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 13044 - 13399						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																

COLLIE (DELAWARE) WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC SEMPER FI SWD		19665 200 900329		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) BURK ROYALTY CO., LTD. ALLEIN "A"		20097 600 108799		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617							
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	- 7916		
12	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	2	Y	-0-	24
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2	Y	-0-	24
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2	Y	-0-	24
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	2	Y	-0-	24
04	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	92	2	1 9 Y	1	25
*05	277	R	184	-0-	-93	-0-	183	2	1 9 Y	1	26

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	- 7437		
12	589	#	524	-0-	-65	-0-	523	2	1 9 Y	1	16
01	589	#	329	-0-	-260	-0-	329	2	Y	-0-	16
02	532	#	280	-0-	-252	-0-	279	2	1 9 Y	1	17
03	589	#	286	-0-	-303	-0-	285	2	1 9 Y	1	18
04	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	310	2	1 9 Y	1	19
*05	607	R	296	-0-	-311	-0-	296	2	Y	-0-	10

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A			
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9 Y	1	13
01	527	#	459	-0-	-68	-0-	458	2	1 9 Y	1	14
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	14
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2 9 Y	2	16
04	DLQ	G-10	470	-0-	470	470	468	2	2 9 Y	2	18
*05	1235	R	765	-0-	-470	-0-	764	2	1 9 Y	1	6

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	- 7396		
12	1023	#	942	-0-	-81	-0-	941	2	1 9 Y	1	29
01	1023	#	593	-0-	-430	-0-	592	2	1 9 Y	1	30
02	952	#	502	-0-	-450	-0-	501	2	1 9 Y	1	31
03	1054	#	515	-0-	-539	-0-	513	2	2 9 Y	2	33
04	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	558	2	2 9 Y	2	35
*05	1093	R	533	-0-	-560	-0-	532	2	1 9 Y	1	7

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	- 7511		
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2	Y	-0-	36
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-	36
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	2	Y	-0-	36
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	59	2	1 9 Y	1	37
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	54	2	3 9 Y	3	40
*05	167	R	110	-0-	-57	-0-	108	2	2 9 Y	2	42

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BOLDING ENERGY, LLC 080199  
 BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	391	-0-	391	491	391	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	364	-0-	364	855	364	3		N	-0-			-0-
02	1174 R	319	-0-	-855	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3		N	-0-			-0-

-----  
 WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

12	14B2 EXT	222	-0-	222	324	200	3	22	9	N	20	74	1	17
01	14B2 EXT	168	-0-	168	492	168	3			N	-0-			17
02	872 R	380	-0-	-492	-0-	380	3			N	-0-			17
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			17
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			17
*05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			17

-----  
 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

12	14B2 EXT	131	-0-	131	231	116	3	15	9	N	14	86	1	25
01	14B2 EXT	100	-0-	100	331	100	3			N	-0-			25
02	434 R	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-			25
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			25
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			25
*05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			25

-----  
 GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

-----  
 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

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

12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			2
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			2
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			2
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			2
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			2
*05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	478 2	7 9	N	6					32
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444 2	8 9	N	7					39
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	377 2	3 9	N	42					44
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	446 2	2 9	N	2					49
04	480 #	429	-0-	-51	-0-	423 2	6 9	N	5					52
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	436 2	3 9	N	3					
-----														
BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	729 2	6 9	N	5	66	1			23
01	724 R	724	-0-	-0-	-0-	712 2	12 9	N	11					34
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	638 2	6 9	N	5					39
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	713 2	14 9	N	13					52
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	691 2	8 9	N	7					59
*05	717 R	717	-0-	-0-	-0-	711 2	6 9	N	5					64
-----														
BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	450 2	3 9	N	3					45
01	496 #	440	-0-	-56	-0-	440 2		N	-0-					45
02	448 #	351	-0-	-97	-0-	347 2	4 9	N	4					49
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	428 2	1 9	N	1					50
04	450 #	343	-0-	-107	-0-	340 2	3 9	N	3					53
05	465 #	421	-0-	-44	-0-	417 2	4 9	N	4					57
-----														
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-					-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-					-0-
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	219 2		N	-0-					-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-					-0-
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-					-0-
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-					-0-
-----														
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	178 2	3 9	N	3					56
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	157 2	7 9	N	6					62
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	129 2	3 9	N	3					65
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-					65
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	145 2	2 9	N	2					67
05	186 #	164	-0-	-22	-0-	161 2	3 9	N	3					70
-----														
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-					69
01	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	931 2	74 9	N	67	98	1			38
02	807 R	807	-0-	-0-	-0-	778 2	29 9	N	26					64
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	880 2	29 9	N	26					90
04	857 R	857	-0-	-0-	-0-	840 2	17 9	N	15	73	1			32
*05	851 R	851	-0-	-0-	-0-	818 2	33 9	N	30					62
-----														
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	843 2	22 9	N	20					57
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	770 2	10 9	N	9					66
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642 2	7 9	N	6					72
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	838 2	9 9	N	8					80
04	779 R	779	-0-	-0-	-0-	769 2	10 9	N	9					89
*05	738 R	738	-0-	-0-	-0-	728 2	10 9	N	9	81	1			17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650										
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		620 #	619	-0-	-1	-0-	607 2	12 9	N	11		78
01		620 #	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-	57 1	21
02		560 #	455	-0-	-105	-0-	454 2	1 9	N	1		22
03		620 #	594	-0-	-26	-0-	588 2	6 9	N	5		27
*04		600 #	593	-0-	-7	-0-	586 2	7 9	N	6		33
05		620 #	589	-0-	-31	-0-	574 2	15 9	N	14		47
-----												
BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
12		458 R	458	-0-	-0-	-0-	440 2	18 9	N	16		44
01		403 #	376	-0-	-27	-0-	367 2	9 9	N	8		52
02		364 #	321	-0-	-43	-0-	313 2	8 9	N	7		59
03		403 #	386	-0-	-17	-0-	385 2	1 9	N	1		60
04		408 R	408	-0-	-0-	-0-	397 2	11 9	N	10		70
*05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	397 2	13 9	N	12		82
-----												
BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
12		1023 #	952	-0-	-71	-0-	929 2	23 9	N	21	113 1	23
01		1085 #	937	-0-	-148	-0-	905 2	32 9	N	29		52
02		980 #	651	-0-	-329	-0-	629 2	22 9	N	20		72
03		1085 #	931	-0-	-154	-0-	886 2	45 9	N	41		113
04		990 #	886	-0-	-104	-0-	858 2	28 9	N	25	108 1	30
05		961 #	904	-0-	-57	-0-	880 2	24 9	N	22		52
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
F. CONGER 19		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
03		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
01		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
02		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
03		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
04		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
05		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A		
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	235 3	6 9	Y	5	6 1	2
01		434 #	398	-0-	-36	-0-	392 3	6 9	Y	5	3 1	4
02		359 R	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9	Y	5	6 1	3
03		406 R	406	-0-	-0-	-0-	397 3	9 9	Y	8	6 1	5
04		421 R	421	-0-	-0-	-0-	413 3	8 9	Y	7	5 1	7
*05		417 R	417	-0-	-0-	-0-	404 3	13 9	Y	12	11 1	8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A				
12	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
*05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A				
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949				
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	139	-0-	-140	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101				
12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	432	-0-	-157	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
02	532 #	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	387	-0-	-183	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
05	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251				
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535				
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER 1				WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TERRY 18				WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
12		279 #	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	1
01		279 #	164	-0-	-115	-0-	162	3	2	9	Y	2	1
02		308 #	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2	1
03		341 #	165	-0-	-176	-0-	161	3	4	9	Y	4	1
04		330 #	116	-0-	-214	-0-	114	3	2	9	Y	2	1
05		186 #	118	-0-	-68	-0-	112	3	6	9	Y	5	4
-----													
RT FOSTER 11				WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-
04		120 #	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
05		124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
-----													
F. CONGER				WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTBROOK 29				WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE		CODE		
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	1
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	1
02	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	1
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-	-0-
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	-0-
-----												
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233		
12	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
-----												
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
12	341 #	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-	-0-
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	-0-
*05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	1
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	1
*05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	1
-----												
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-	-0-
01	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-	-0-
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	273	3			Y	-0-	-0-
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
04	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
05	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-	-0-
-----												
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2				13
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	12	1		5
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1				6
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3				9
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	490	3	2	9	Y	2				11
05	527 #	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	Y	3				14
-----															
WESTBROOK 33				WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898					
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
-----															
DOOLEY "A"				WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381					
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	458	3	1	9	Y	1				8
01	589 #	393	-0-	-196	-0-	391	3	2	9	Y	2	8	1		2
02	532 #	338	-0-	-194	-0-	337	3	1	9	Y	1				3
03	589 #	428	-0-	-161	-0-	427	3	1	9	Y	1				4
04	390 #	242	-0-	-148	-0-	241	3	1	9	Y	1				5
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2				7
-----															
F. CONGER 5				WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418					
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	180	3	3	9	N	3				18
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	626	3	2	9	N	2				20
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3				23
03	644 R	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9				32
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	3	8	9	N	7				39
*05	653 R	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6	30	1		15
-----															
F. CONGER 6				WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY 17				WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325					
12	527 #	387	-0-	-140	-0-	372	3	15	9	Y	14	15	1		5
01	527 #	315	-0-	-212	-0-	303	3	12	9	Y	11	7	1		9
02	476 #	286	-0-	-190	-0-	273	3	13	9	Y	12	15	1		6
03	465 #	325	-0-	-140	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1		8
04	450 #	333	-0-	-117	-0-	319	3	14	9	Y	13	9	1		12
05	372 #	333	-0-	-39	-0-	312	3	21	9	Y	19	18	1		13
-----															
L. FOSTER 8				WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639					
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	Y	12	17	1		33
01	248 #	209	-0-	-39	-0-	197	3	12	9	Y	11				44
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8				52
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	201	3	8	9	Y	7				59
04	270 #	199	-0-	-71	-0-	193	3	6	9	Y	5	33	1		31
05	279 #	202	-0-	-77	-0-	194	3	8	9	Y	7	17	1		21

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	198 3	6 9	Y	5	6 1	2
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	194 3	6 9	Y	5	3 1	4
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	175 3	6 9	Y	5	6 1	3
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	205 3	7 9	Y	6	6 1	3
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	3 1	5
*05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334 3	8 9	Y	7	7 1	5
-----											
TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		-0-
*05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	63 3	4 9	Y	4		7
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	95 3	6 9	Y	5	10 1	2
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	92 3	3 9	Y	3		5
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	103 3	6 9	Y	5	5 1	5
04	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	-0-	5 1	-0-
05	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
01	682 #	468	-0-	-214	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
02	616 #	422	-0-	-194	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
03	682 #	376	-0-	-306	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
04	660 #	284	-0-	-376	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
05	682 #	278	-0-	-404	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
12	527 #	245	-0-	-282	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-		-0-
*05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	248 #	156	-0-	-92	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
02	252 #	182	-0-	-70	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
-----											
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-		-0-
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		-0-
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-		-0-
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
*05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
12	527 #	286	-0-	-241	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
01	527 #	475	-0-	-52	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
*05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
12	217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
*05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
-----											
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		64
01	341 #	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y	-0-		64
02	308 #	223	-0-	-85	-0-	223 3		Y	-0-		64
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251 3		Y	-0-		64
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-		64
05	279 #	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-		64

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 -	7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		372 #	236	-0-	-136	-0-	233 3	3 9	Y	3	3 1		1
01		372 #	338	-0-	-34	-0-	336 3	2 9	Y	2	1 1		2
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	Y	2	3 1		1
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	323 3	4 9	Y	4	3 1		2
04		240 #	93	-0-	-147	-0-	91 3	2 9	Y	2	2 1		2
05		341 #	96	-0-	-245	-0-	90 3	6 9	Y	5	4 1		3
-----													
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 -	7263
12		434 #	412	-0-	-22	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
01		403 #	288	-0-	-115	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
02		364 #	259	-0-	-105	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
03		403 #	292	-0-	-111	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
04		390 #	303	-0-	-87	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
05		403 #	297	-0-	-106	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
-----													
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 -	7346
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	31	-0-	-93	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 -	7403
12		279 #	262	-0-	-17	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
02		224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
03		248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
*05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
-----													
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 -	7278
12		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 -	7586
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 -	7418
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	341 #	87	-0-	-254	-0-	87 3				Y	-0-			-0-
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3				Y	-0-			-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3				Y	-0-			-0-
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509 3		3 9		Y	3			3
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	529 3		6 9		Y	5			5
*05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	518 3		8 9		Y	7	3 1	7 1	5
-----														
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224				
12	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	96 1	1173 3			Y	-0-			-0-
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	60 1	805 3			Y	-0-			-0-
02	504 #	495	-0-	-9	-0-	41 1	454 3			Y	-0-			-0-
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	50 1	586 3			Y	-0-			-0-
04	690 #	565	-0-	-125	-0-	45 1	520 3			Y	-0-			-0-
05	713 #	640	-0-	-73	-0-	49 1	591 3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661				
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3				Y	-0-			-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3				Y	-0-			-0-
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	212 3				Y	-0-			-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 3				Y	-0-			-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3				Y	-0-			-0-
*05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3				Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154				
12	682 #	667	-0-	-15	-0-	54 1	613 3			Y	-0-			-0-
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	51 1	592 3			Y	-0-			-0-
02	616 #	593	-0-	-23	-0-	44 1	549 3			Y	-0-			-0-
03	682 #	616	-0-	-66	-0-	48 1	568 3			Y	-0-			-0-
04	660 #	594	-0-	-66	-0-	46 1	548 3			Y	-0-			-0-
05	682 #	597	-0-	-85	-0-	47 1	550 3			Y	-0-			-0-
-----														
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925				
12	465 #	79	-0-	-386	-0-	6 1	70 3			Y	3	3 1		2
01	465 #	244	-0-	-221	-0-	13 1	230 3			Y	1	3 1		-0-
02	392 #	81	-0-	-311	-0-	4 1	77 3			Y	-0-			-0-
03	434 #	106	-0-	-328	-0-	6 1	100 3			Y	-0-			-0-
04	270 #	97	-0-	-173	-0-	5 1	92 3			Y	-0-			-0-
05	248 #	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323			
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-
*05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354			
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	2
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	3
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	4
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	7
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	11
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233			
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	1
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	260	3	2	9	Y	2
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	235	3	2	9	Y	1
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	270	3	4	9	Y	2
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	Y	3
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166			
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-
02	392 #	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-
03	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-
04	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-
05	496 #	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-
-----											
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-
01	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-
02	280 #	117	-0-	-163	-0-	117	3			Y	-0-
03	310 #	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-
04	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	3			Y	-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-
-----											
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-				-0-
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-				-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667					
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-				-0-
01	589 #	282	-0-	-307	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
02	532 #	254	-0-	-278	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
03	620 #	296	-0-	-324	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-				-0-
05	620 #	448	-0-	-172	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
-----															
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292					
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	-0-				-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-				-0-
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-				-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-				-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-				-0-
*05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251					
12	403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	3	Y	-0-				-0-
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-				-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-				-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-				-0-
*05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313					
12	930 #	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	3	Y	-0-				-0-
01	930 #	840	-0-	-90	-0-	67	1	773	3	Y	-0-				-0-
02	819 R	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-				-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-				-0-
04	821 R	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-				-0-
05	837 #	824	-0-	-13	-0-	65	1	759	3	Y	-0-				-0-
-----															
GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178					
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	Y	-0-				-0-
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-				-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-				-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-				-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-				-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	24	1	283	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136					
12	403 #	270	-0-	-133	-0-	21	1	249	3	Y	-0-				-0-
01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	-0-				-0-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-				-0-
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-				-0-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-				-0-
05	527 #	510	-0-	-17	-0-	40	1	470	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160				
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	47	1	566	3	Y	16	18	0	1
						18	9							
01	748 R	748	-0-	-0-	-0-	51	1	680	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
02	616 #	436	-0-	-180	-0-	35	1	380	3	Y	19	19	0	1
						21	9							
03	682 #	554	-0-	-128	-0-	42	1	490	3	Y	20	19	0	2
						22	9							
04	600 #	495	-0-	-105	-0-	39	1	435	3	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	620 #	559	-0-	-61	-0-	42	1	494	3	Y	21	19	0	3
						23	9							
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
12	558 #	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-			-0-
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	36	1	446	3	Y	-0-			-0-
03	558 #	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-			-0-
04	510 #	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-			-0-
05	527 #	485	-0-	-42	-0-	38	1	447	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	140 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1		1
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	152 3	2 9	Y	2	1 1	2	1 1		2
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	137 3	2 9	Y	2	3 1	2	3 1		1
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	148 3	4 9	Y	4	3 1	4	3 1		2
04	210 #	71	-0-	-139	-0-	69 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1		2
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	67 3	6 9	Y	5	4 1	5	4 1		3
-----														
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069				
12	496 #	361	-0-	-135	-0-	36 1	325 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	39 1	333 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	42 1	342 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	43 1	399 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	46 1	461 3	Y	-0-		-0-			-0-
*05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	22 1	251 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 3	Y	-0-		-0-			-0-
*05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105				
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	252 #	205	-0-	-47	-0-	17 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	279 #	264	-0-	-15	-0-	21 1	243 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	21 1	245 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770				
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	210 #	144	-0-	-66	-0-	144 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3		Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022															
-----															
CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022															
-----															
L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718			
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	Y	2	3	1		7
01	527 #	371	-0-	-156	-0-	369	3	2	9	Y	2				9
02	476 #	335	-0-	-141	-0-	334	3	1	9	Y	1				10
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	376	3	2	9	Y	2				12
04	510 #	361	-0-	-149	-0-	360	3	1	9	Y	1				6
05	527 #	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	3	1		4
-----															
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434 - 7564			
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
02	252 #	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
03	279 #	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438			
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
01	217 #	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
05	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
12	496 #	264	-0-	-232	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			-0-
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639				
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429				
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
*05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	76	-0-	-110	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	77	-0-	-109	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
*05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
-----												
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028		
12	217 #	114	-0-	-103	-0-	110 3	4 9	Y	4			7
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	142 3	6 9	Y	5	10 1		2
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	Y	3			5
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162 3	6 9	Y	5	5 1		5
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	Y	3	6 1		2
*05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	Y	3	2 1		3
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
12	651 #	446	-0-	-205	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
01	651 #	596	-0-	-55	-0-	596 3		Y	-0-			-0-
02	588 #	538	-0-	-50	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
03	606 R	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9	Y	2			2
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	628 3	2 9	Y	2	2 1		2
*05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5	4 1		3
-----												
F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234		
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	14 1	163 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	16 1	185 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	12	1	148	3	Y	13	13	0		2
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	14	9	19	1	Y	12	13	0		1
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	13	9	13	1	Y	12	12	0		1
03	248 #	213	-0-	-35	-0-	13	9	16	1	Y	12	12	0		1
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	14	1	14	1	Y	13	13	0		1
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	14	9	16	1	Y	13	12	0		2
						14	9								
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745					
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2	3	1		7
01	744 #	527	-0-	-217	-0-	525	3	2	9	Y	2				9
02	672 #	431	-0-	-241	-0-	430	3	1	9	Y	1				10
03	744 #	358	-0-	-386	-0-	356	3	2	9	Y	2				12
04	660 #	328	-0-	-332	-0-	327	3	1	9	Y	1	7	1		6
05	682 #	324	-0-	-358	-0-	323	3	1	9	Y	1	3	1		4
ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346					
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	39	1	286	3	Y	-0-				-0-
02	364 #	318	-0-	-46	-0-	32	1	286	3	Y	-0-				-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	37	1	307	3	Y	-0-				-0-
04	330 #	267	-0-	-63	-0-	32	1	235	3	Y	-0-				-0-
05	341 #	262	-0-	-79	-0-	33	1	229	3	Y	-0-				-0-
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	194	-0-	-116	-0-	19 1	144 3	Y	28	28 0		4
						31 9						
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	72 1	498 3	Y	25	27 0		2
						28 9						
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	61 1	351 3	Y	25	25 0		2
						28 9						
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	51 1	405 3	Y	25	25 0		2
						28 9						
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	48 1	369 3	Y	26	26 0		2
						29 9						
*05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	51 1	393 3	Y	27	25 0		4
						30 9						

-----

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

12	465 #	392	-0-	-73	-0-	386 3	6 9	Y	5	7 1		13
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	368 3	4 9	Y	4			17
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333 3	4 9	Y	4			21
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	376 3	3 9	Y	3			24
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	360 3	1 9	Y	1	13 1		12
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	363 3	4 9	Y	4	7 1		9

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	837 #	434	-0-	-403	-0-	24 1	405 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	837 #	508	-0-	-329	-0-	27 1	473 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	560 #	419	-0-	-141	-0-	29 1	346 2	Y	-0-			-0-
						44 4						
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	36 1	476 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	496 #	471	-0-	-25	-0-	26 1	444 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

-----

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	434 #	430	-0-	-4	-0-	24 1	401 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	22 1	387 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	24 1	287 2	Y	-0-			-0-
						40 4						
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	22 1	369 2	Y	-0-			-0-
						1 4						



CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 148866	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A					
12		341 #	332	-0-	-9	-0-	18 1 13 4	301 2	Y		-0-			-0-
01		325 R	325	-0-	-0-	-0-	17 1 17 4	291 2	Y		-0-			-0-
02		308 #	241	-0-	-67	-0-	16 1 32 4	193 2	Y		-0-			-0-
03		341 #	314	-0-	-27	-0-	20 1 22 4	272 2	Y		-0-			-0-
04		300 #	293	-0-	-7	-0-	14 1 13 4	266 2	Y		-0-			-0-
*05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	17 1 14 4	281 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 148867	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A					
12		248 #	219	-0-	-29	-0-	12 1 9 4	198 2	Y		-0-			-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	11 1 11 4	191 2	Y		-0-			-0-
02		196 #	159	-0-	-37	-0-	11 1 21 4	127 2	Y		-0-			-0-
03		217 #	207	-0-	-10	-0-	13 1 15 4	179 2	Y		-0-			-0-
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	10 1 9 4	175 2	Y		-0-			-0-
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	11 1 9 4	185 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 17		RRCID -> 148869	COMPL. DATE 07/08/1985	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A					
12		279 #	200	-0-	-79	-0-	11 1 8 4	181 2	Y		-0-			-0-
01		195 R	195	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	175 2	Y		-0-			-0-
02		168 #	145	-0-	-23	-0-	10 1 19 4	116 2	Y		-0-			-0-
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	12 1 13 4	163 2	Y		-0-			-0-
04		180 #	176	-0-	-4	-0-	9 1 8 4	159 2	Y		-0-			-0-
*05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	10 1 8 4	169 2	Y		-0-			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 23		RRCID -> 148870	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A					
12		403 #	354	-0-	-49	-0-	19 1 14 4	321 2	Y		-0-			-0-
01		346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1 18 4	310 2	Y		-0-			-0-
02		336 #	258	-0-	-78	-0-	17 1 35 4	206 2	Y		-0-			-0-
03		372 #	336	-0-	-36	-0-	22 1 24 4	290 2	Y		-0-			-0-
04		330 #	312	-0-	-18	-0-	15 1 14 4	283 2	Y		-0-			-0-
05		341 #	332	-0-	-9	-0-	18 1 14 4	300 2	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202							
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02		112 #	96	-0-	-16	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05		107 R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A							
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01		124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A							
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01		155 #	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02		140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		155 #	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

-----  
 STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A  
 -----

12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

-----  
 STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A  
 -----

12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

-----  
 STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A  
 -----

12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	279 #	233	-0-	-46	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	252 #	206	-0-	-46	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8121	PERF. N/A					
12		217 #	165	-0-	-52	-0-	9 1 2 4	154	2	Y	-0-			-0-
01		217 #	156	-0-	-61	-0-	8 1 4 4	144	2	Y	-0-			-0-
02		168 #	128	-0-	-40	-0-	9 1 15 4	104	2	Y	-0-			-0-
03		186 #	159	-0-	-27	-0-	11 1 6 4	142	2	Y	-0-			-0-
04		150 #	120	-0-	-30	-0-	6 1 1 4	113	2	Y	-0-			-0-
05		155 #	133	-0-	-22	-0-	7 1	126	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A					
12		217 #	156	-0-	-61	-0-	9 1 2 4	145	2	Y	-0-			-0-
01		217 #	156	-0-	-61	-0-	8 1 3 4	145	2	Y	-0-			-0-
02		168 #	137	-0-	-31	-0-	10 1 17 4	110	2	Y	-0-			-0-
03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	147	2	Y	-0-			-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	142	2	Y	-0-			-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
12		248 #	175	-0-	-73	-0-	10 1 2 4	163	2	Y	-0-			-0-
01		248 #	176	-0-	-72	-0-	9 1 4 4	163	2	Y	-0-			-0-
02		168 #	153	-0-	-15	-0-	11 1 19 4	123	2	Y	-0-			-0-
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	12 1 7 4	165	2	Y	-0-			-0-
04		180 #	170	-0-	-10	-0-	9 1 1 4	160	2	Y	-0-			-0-
05		186 #	168	-0-	-18	-0-	9 1	159	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A					
12		217 #	167	-0-	-50	-0-	9 1 2 4	156	2	Y	-0-			-0-
01		217 #	159	-0-	-58	-0-	9 1 4 4	146	2	Y	-0-			-0-
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	9 1 15 4	106	2	Y	-0-			-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	11 1 6 4	144	2	Y	-0-			-0-
04		150 #	122	-0-	-28	-0-	6 1 1 4	115	2	Y	-0-			-0-
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	8 1	128	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	13 1	226 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	12 1	210 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	13 1	153 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
03	279 #	232	-0-	-47	-0-	16 1	208 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	9 1	166 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	248 #	195	-0-	-53	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	7 1	76 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	152 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A		
12	496 #	257	-0-	-239	-0-	14 1	240 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	14 1	244 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	364 #	255	-0-	-109	-0-	18 1	202 2	Y	-0-			-0-
						35 4						
03	403 #	172	-0-	-231	-0-	12 1	147 2	Y	4	3 1		1
						9 4	4 9					
04	270 #	21	-0-	-249	-0-	1 1	17 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
05	279 #	21	-0-	-258	-0-	1 1	18 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	493 3	13 9	Y	12	17 1	33
01	527 #	485	-0-	-42	-0-	473 3	12 9	Y	11		44
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	605 3	9 9	Y	8		52
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	579 3	8 9	Y	7		59
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	505 3	6 9	Y	5	33 1	31
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	400 3	8 9	Y	7	17 1	21
-----											
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
12	1023 #	128	-0-	-895	-0-	7 1	119 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	-0-		-0-
						14 4					
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	1	1 1	-0-
						5 4	1 9				
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	4	3 1	1
						1 4	4 9				
*05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
-----											
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	01	589 #	49	-0-	-540	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
		589 #	103	-0-	-486	-0-	6 1	95 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
02		420 #	104	-0-	-316	-0-	8 1	83 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
03		372 #	209	-0-	-163	-0-	14 1	187 2	Y	1	1 1		-0-
							7 4	1 9					
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	Y	3	2 1		1
							1 4	3 9					
*05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	2	3 1		-0-
							1 4	2 9					
-----													
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A			
12	01	248 #	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
		248 #	44	-0-	-204	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		168 #	44	-0-	-124	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
03		155 #	56	-0-	-99	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
*05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
12	01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02		28 #	8	-0-	-20	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		T. A.	38	-0-	38	38	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	35	-0-	35	73	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A			
12	01	155 #	16	-0-	-139	-0-	8 2	8 9	Y	7	4 1		3
		155 #	21	-0-	-134	-0-	1 1	16 2	Y	4	7 1		-0-
							4 9						
02		84 #	23	-0-	-61	-0-	1 1	14 2	Y	5	5 1		-0-
							2 4	6 9					
03		62 #	33	-0-	-29	-0-	2 1	27 2	Y	3	3 1		-0-
							1 4	3 9					
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
*05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A			
12	01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
04		150 #	80	-0-	-70	-0-	4 1	75 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		155 #	103	-0-	-52	-0-	6 1	96 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 #	524	-0-	-406	-0-	29 1	489 2	Y	-0-				-0-
01	713 #	481	-0-	-232	-0-	6 4	447 2	Y	-0-				-0-
02	532 #	387	-0-	-145	-0-	26 1	316 2	Y	-0-				-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	8 4	504 2	Y	-0-				-0-
04	480 #	443	-0-	-37	-0-	27 1	418 2	Y	-0-				-0-
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	44 4	384 2	Y	-0-				-0-
						38 1							
						19 4							
						23 1							
						2 4							
						23 1							
						1 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A			
12	434 #	326	-0-	-108	-0-	18 1	304 2	Y	-0-				-0-
01	403 #	299	-0-	-104	-0-	4 4	278 2	Y	-0-				-0-
02	336 #	241	-0-	-95	-0-	16 1	197 2	Y	-0-				-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	5 4	313 2	Y	-0-				-0-
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	17 1	260 2	Y	-0-				-0-
05	310 #	254	-0-	-56	-0-	27 4	239 2	Y	-0-				-0-
						23 1							
						14 1							
						1 4							
						14 1							
						1 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	148	-0-	148	148	14 1	117 2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	783	-0-	783	931	17 4	685 2	Y	4	4 1			-0-
04	1538 R	607	-0-	-931	-0-	67 1	555 2	Y	5	4 1			1
*05	737 R	737	-0-	-0-	-0-	27 4	675 2	Y	5	5 1			1
						43 1							
						3 4							
						54 1							
						2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	138 1	1629 2	20 4	12 9	Y	11	11 1				1
01	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	142 1	1717 2	39 4	13 9	Y	12	12 1				1
02	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	157 1	1449 2	172 4	10 9	Y	9	9 1				1
03	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	97 1	997 2	48 4	7 9	Y	6	7 1				-0-
04	1740 #	694	-0-	-1046	-0-	49 1	636 2	3 4	6 9	Y	5	4 1				1
05	1922 #	844	-0-	-1078	-0-	62 1	774 2	2 4	6 9	Y	5	5 1				1
-----																
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
12	248 #	130	-0-	-118	-0-	7 1	122 2	1 4		Y	-0-					-0-
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	8 1	142 2	2 4		Y	-0-					-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	9 1	104 2	13 4		Y	-0-					-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	6 4		Y	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	7 1	136 2	1 4		Y	-0-					-0-
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2			Y	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A						
12	713 #	366	-0-	-347	-0-	20 1	342 2	4 4		Y	-0-					-0-
01	713 #	430	-0-	-283	-0-	23 1	400 2	7 4		Y	-0-					-0-
02	476 #	354	-0-	-122	-0-	24 1	293 2	37 4		Y	-0-					-0-
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	16 4		Y	-0-					-0-
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	2 4		Y	-0-					-0-
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	22 1	375 2	1 4		Y	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A						
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	2 1	43 2	1 4		Y	-0-					-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	3 1	31 2	4 4		Y	-0-					-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	2 4		Y	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2			Y	-0-					-0-
*05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1271 #	508	-0-	-763	-0-	27 1	468 2	5 4	8 9	Y	7	7 1		1
01	992 #	596	-0-	-396	-0-	32 1	548 2	9 4	7 9	Y	6	7 1		-0-
02	672 #	487	-0-	-185	-0-	33 1	401 2	51 4	2 9	Y	2	1 1		1
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	41 1	551 2	23 4	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	555 R	555	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	3 4		Y	-0-			-0-
05	558 #	546	-0-	-12	-0-	30 1	514 2	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
12	403 #	200	-0-	-203	-0-	11 1	187 2	2 4		Y	-0-			-0-
01	403 #	236	-0-	-167	-0-	13 1	219 2	4 4		Y	-0-			-0-
02	252 #	193	-0-	-59	-0-	13 1	160 2	20 4		Y	-0-			-0-
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	17 1	220 2	9 4		Y	-0-			-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	1 4		Y	-0-			-0-
*05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	1 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
12	496 #	260	-0-	-236	-0-	14 1	243 2	3 4		Y	-0-			-0-
01	496 #	306	-0-	-190	-0-	16 1	285 2	5 4		Y	-0-			-0-
02	336 #	251	-0-	-85	-0-	17 1	208 2	26 4		Y	-0-			-0-
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	12 4		Y	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	1 4		Y	-0-			-0-
*05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	1 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
12	279 #	145	-0-	-134	-0-	8 1	135 2	2 4		Y	-0-			-0-
01	279 #	170	-0-	-109	-0-	9 1	158 2	3 4		Y	-0-			-0-
02	196 #	141	-0-	-55	-0-	10 1	116 2	15 4		Y	-0-			-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	12 1	159 2	7 4		Y	-0-			-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	1 4		Y	-0-			-0-
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 #	85	-0-	-70	-0-	5 1	79 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
01		155 #	100	-0-	-55	-0-	5 1	93 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
02		112 #	83	-0-	-29	-0-	6 1	68 2		Y	-0-			-0-
							9 4							
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2		Y	-0-			-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2		Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		590 R	590	-0-	-0-	-0-	49 1	541 3		Y	-0-			-0-
01		798 R	798	-0-	-0-	-0-	63 1	735 3		Y	-0-			-0-
02		918 R	918	-0-	-0-	-0-	68 1	850 3		Y	-0-			-0-
03		954 R	954	-0-	-0-	-0-	75 1	879 3		Y	-0-			-0-
04		920 R	920	-0-	-0-	-0-	72 1	848 3		Y	-0-			-0-
*05		924 R	924	-0-	-0-	-0-	73 1	851 3		Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		310 #	261	-0-	-49	-0-	22 1	239 3		Y	-0-			-0-
01		310 #	274	-0-	-36	-0-	22 1	252 3		Y	-0-			-0-
02		260 R	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 3		Y	-0-			-0-
03		279 #	271	-0-	-8	-0-	21 1	250 3		Y	-0-			-0-
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3		Y	-0-			-0-
05		279 #	263	-0-	-16	-0-	21 1	242 3		Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	19 1	220 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	235	-0-	-13	-0-	19 1	216 3		Y	-0-			-0-
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3		Y	-0-			-0-
03		265 R	265	-0-	-0-	-0-	21 1	244 3		Y	-0-			-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3		Y	-0-			-0-
*05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	558 #	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-	
01	02	558 #	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-	
02	03	504 #	493	-0-	-11	-0-	37	1	456	3	Y	-0-	
03	04	558 #	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-	
04	05	510 #	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-	
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-	
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
12	01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	-0-	
01	02	772 R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	Y	-0-	
02	03	392 #	391	-0-	-1	-0-	15	4	319	2	Y	-0-	
03	04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	-0-	
04	05	660 #	525	-0-	-135	-0-	37	4	484	2	Y	-0-	
05		682 #	391	-0-	-291	-0-	20	4	361	2	Y	-0-	
							38	1					
							3	4					
							29	1					
							1	4					
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859			
12	01	248 #	232	-0-	-16	-0-	13	1	216	2	Y	-0-	
01	02	248 #	225	-0-	-23	-0-	3	4	209	2	Y	-0-	
02	03	224 #	190	-0-	-34	-0-	12	1	155	2	Y	-0-	
03	04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	4	4	250	2	Y	-0-	
04	*05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-	
		260 R	260	-0-	-0-	-0-	22	4	245	2	Y	-0-	
							19	1					
							9	4					
							12	1					
							1	4					
							14	1					
							1	4					
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918			
12	01	682 #	512	-0-	-170	-0-	27	1	468	2	Y	10	
01	02	651 #	499	-0-	-152	-0-	6	4	452	2	Y	11	
02	03	532 #	428	-0-	-104	-0-	26	1	335	2	Y	16	
03	04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	9	4	541	2	Y	10	
04	*05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	47	4	482	2	Y	7	
		528 R	528	-0-	-0-	-0-	20	4	498	2	Y	3	
							40	1					
							20	4					
							26	1					
							2	4					
							29	1					
							1	4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	5 1	83	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	85	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	5 1	61	2	Y	-0-			-0-
							9 4							
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	6 1	85	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	4 1	78	2	Y	-0-			-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	5 1	82	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
12		465 #	426	-0-	-39	-0-	23 1	398	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	24 1	404	2	Y	-0-			-0-
							10 4							
02		392 #	363	-0-	-29	-0-	25 1	293	2	Y	-0-			-0-
							45 4							
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-	30 1	404	2	Y	-0-			-0-
							17 4							
04		420 #	392	-0-	-28	-0-	20 1	370	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
05		434 #	416	-0-	-18	-0-	23 1	392	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	110	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	7 1	112	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
02		112 #	100	-0-	-12	-0-	7 1	81	2	Y	-0-			-0-
							12 4							
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	112	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	6 1	103	2	Y	-0-			-0-
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	6 1	109	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
12		186 #	126	-0-	-60	-0-	7 1	117	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		186 #	127	-0-	-59	-0-	7 1	117	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
02		140 #	111	-0-	-29	-0-	8 1	89	2	Y	-0-			-0-
							14 4							
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	9 1	119	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	115	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	7 1	115	2	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	196 #	131	-0-	-65	-0-	9 1	104 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y	19	15 1		4
						7 4						
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	18	20 1		2
						2 4						
*05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y	10	12 1		-0-
						1 4						

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

12	558 #	350	-0-	-208	-0-	19 1	325 2	Y	2	2 1		-0-
						4 4						
01	465 #	321	-0-	-144	-0-	17 1	297 2	Y	2	2 1		-0-
						5 4						
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	18 1	210 2	Y	1	1 1		-0-
						29 4						
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	Y	1	1 1		-0-
						12 4						
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	15 1	278 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4						
05	341 #	272	-0-	-69	-0-	15 1	255 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4						

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

12	372 #	322	-0-	-50	-0-	17 1	297 2	Y	4	5 1		-0-
						4 4						
01	372 #	301	-0-	-71	-0-	16 1	272 2	Y	7	6 1		1
						5 4						
02	336 #	237	-0-	-99	-0-	16 1	192 2	Y	2	3 1		-0-
						27 4						
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	2	2 1		-0-
						11 4						
04	300 #	271	-0-	-29	-0-	14 1	254 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4						
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	14 1	233 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		434 #	343	-0-	-91	-0-	19	1	320	2	Y	-0-
							4	4				-0-
01		403 #	314	-0-	-89	-0-	17	1	292	2	Y	-0-
							5	4				-0-
02		336 #	253	-0-	-83	-0-	17	1	207	2	Y	-0-
							29	4				-0-
03		366 R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-
							12	4				-0-
04		300 #	290	-0-	-10	-0-	15	1	274	2	Y	-0-
							1	4				-0-
05		310 #	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	-0-
							1	4				-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A		
12		209 R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-
							2	4				-0-
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-
							5	4				-0-
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-
							20	4				-0-
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	2
							11	4	2	9		2
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2
							1	4	2	9		2
*05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2
							1	4	2	9		2
-----												
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A		
12		310 #	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-
							2	4				-0-
01		186 #	182	-0-	-4	-0-	14	1	164	2	Y	-0-
							4	4				-0-
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-
							16	4				-0-
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	2
							10	4	2	9		2
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2
							1	4	2	9		2
*05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2
							1	4	2	9		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 #	82	-0-	-135	-0-	9 1	73 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	170	-0-	-47	-0-	20 1	150 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	17 1	150 3	Y	-0-		-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	19 1	161 3	Y	-0-		-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 3	Y	-0-		-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17 1	120 3	Y	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A	
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365 3	11 9	Y	10		18
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459 3	12 9	Y	11	24 1	5
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	448 3	8 9	Y	7		12
03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	521 3	12 9	Y	11	12 1	11
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	466 3	7 9	Y	6	13 1	4
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	461 3	8 9	Y	7	4 1	7
-----											
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	52 1	400 3	Y	10	10 0	1
01	341 #	307	-0-	-34	-0-	35 1	261 3	Y	10	10 0	1
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	29 1	261 3	Y	9	9 0	1
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	34 1	280 3	Y	9	9 0	1
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	30 1	214 3	Y	10	10 0	1
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	30 1	209 3	Y	12	11 0	2
-----											
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
12	465 #	218	-0-	-247	-0-	14 1	158 3	Y	42	42 0	6
01	465 #	125	-0-	-340	-0-	46 9	101 3	Y	14	20 0	-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-	9 1		Y	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	15 9		Y	-0-		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				-0-
-----															
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-				-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
-----															
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-				-0-
01	310 #	199	-0-	-111	-0-	30	1	169	3	Y	-0-				-0-
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	Y	-0-				-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	35	1	218	3	Y	-0-				-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	5	5	0		-0-
*05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	6	9	235	3	Y	7	6	0		1
						8	9								
-----															
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
12	651 #	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0		3
01	697 R	697	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	Y	20	22	0		1
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	22	9	49	1	Y	21	20	0		2
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	23	9	53	1	Y	20	20	0		2
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	22	9	51	1	Y	20	21	0		1
*05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	22	9	52	1	Y	23	20	0		4
						25	9								
-----															
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A					
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-				-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	Y	-0-				-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-				-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3	0			-0-
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	2	2	0			-0-
04	300 #	263	-0-	-37	-0-	21	1	239	3	Y	3	3	0			-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	23	1	271	3	Y	2	2	0			-0-
-----																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	1	4	19	2	Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	3	4	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	4	72	2	Y	-0-			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	2	4	56	2	Y	-0-			-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	8	4	69	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A						
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	217 #	211	-0-	-6	-0-	3	4	195	2	Y	-0-			-0-
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	5	4	192	2	Y	-0-			-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	23	4	186	2	Y	-0-			-0-
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A						
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	55	55	0	8
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	8	4	442	3	Y	50	54	0	4
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	55	9	314	3	Y	50	50	0	4
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	Y	51	50	0	5
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y	51	52	0	4
*05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	56	9	351	3	Y	56	51	0	9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
12	1333 #	676	-0-	-657	-0-	37 1	624 2	Y	7	7 1		1	
						7 4	8 9						
01	1333 #	790	-0-	-543	-0-	42 1	729 2	Y	6	7 1		-0-	
						12 4	7 9						
02	896 #	648	-0-	-248	-0-	45 1	533 2	Y	2	1 1		1	
						68 4	2 9						
03	819 R	819	-0-	-0-	-0-	55 1	733 2	Y	1	2 1		-0-	
						30 4	1 9						
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
05	744 #	727	-0-	-17	-0-	40 1	684 2	Y	1	1 1		-0-	
						2 4	1 9						
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320			
12	899 #	426	-0-	-473	-0-	23 1	398 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
01	899 #	391	-0-	-508	-0-	21 1	363 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
02	420 #	315	-0-	-105	-0-	22 1	257 2	Y	-0-			-0-	
						36 4							
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	Y	-0-			-0-	
						15 4							
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	19 1	340 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	18 1	312 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		372 #	215	-0-	-157	-0-	12 1	201	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		372 #	253	-0-	-119	-0-	14 1	235	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		280 #	208	-0-	-72	-0-	14 1	172	2	Y	-0-			-0-
							22 4							
03		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1	236	2	Y	-0-			-0-
							10 4							
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	12 1	224	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	13 1	220	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
12		434 #	222	-0-	-212	-0-	12 1	208	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		434 #	262	-0-	-172	-0-	14 1	244	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		308 #	216	-0-	-92	-0-	15 1	178	2	Y	-0-			-0-
							23 4							
03		279 #	273	-0-	-6	-0-	18 1	245	2	Y	-0-			-0-
							10 4							
04		247 R	247	-0-	-0-	-0-	13 1	233	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
05		248 #	243	-0-	-5	-0-	13 1	229	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----												
CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "N" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	156568	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7762 - 8170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7417 - 7752
12	465 #	399	-0-	-66	-0-	387 3	12 9	Y	11	14 1		27
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	418 3	9 9	Y	8			35
02	420 #	386	-0-	-34	-0-	379 3	7 9	Y	6			41
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	427 3	7 9	Y	6			47
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	409 3	4 9	Y	4	26 1		25
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	412 3	6 9	Y	5	13 1		17
-----												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7653 - 7676
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7 1	115 2	Y	3	3 1		-0-
						1 4	3 9					
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	8 1	129 2	Y	3	3 1		-0-
						3 4	3 9					
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	7 1	68 2	Y	3	3 1		-0-
						20 4	3 9					
03	155 #	52	-0-	-103	-0-	3 1	45 2	Y	2	2 1		-0-
						2 4	2 9					
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	4 1	69 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	108 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
-----												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7522 - 7534
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7809
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	418 3	6 9	Y	5	7 1		13
01	403 #	201	-0-	-202	-0-	197 3	4 9	Y	4			17
02	364 #	182	-0-	-182	-0-	178 3	4 9	Y	4			21
03	434 #	204	-0-	-230	-0-	201 3	3 9	Y	3			24
04	420 #	193	-0-	-227	-0-	192 3	1 9	Y	1	13 1		12
05	434 #	197	-0-	-237	-0-	193 3	4 9	Y	4	7 1		9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	6 1	110 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	7 1	112 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	7 1	84 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1	207 2	Y	15	12 1	3
						6 4	17 9				
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	35	32 1	6
						2 4	39 9				
*05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y	29	31 1	4
						1 4	32 9				
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996			
12	217 #	164	-0-	-53	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	10 1	116 2	Y	-0-		-0-
						18 4					
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342			
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	17 1	288 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	372 #	283	-0-	-89	-0-	15 1	263 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	308 #	228	-0-	-80	-0-	16 1	186 2	Y	-0-		-0-
						26 4					
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	22 1	296 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
04	300 #	260	-0-	-40	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	310 #	240	-0-	-70	-0-	13 1	226 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	18 4	1 4	311	2	Y	-0-			-0-
01	403 #	305	-0-	-98	-0-	16 5	1 4	284	2	Y	-0-			-0-
02	336 #	246	-0-	-90	-0-	17 2	1 4	201	2	Y	-0-			-0-
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	320	2	Y	-0-			-0-
04	300 #	281	-0-	-19	-0-	24 1	1 4	266	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	259	-0-	-51	-0-	12 1	1 4	244	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
12	434 #	328	-0-	-106	-0-	18 4	1 4	306	2	Y	-0-			-0-
01	403 #	301	-0-	-102	-0-	16 5	1 4	280	2	Y	-0-			-0-
02	336 #	242	-0-	-94	-0-	17 2	1 4	198	2	Y	-0-			-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	315	2	Y	-0-			-0-
04	300 #	277	-0-	-23	-0-	24 1	1 4	262	2	Y	-0-			-0-
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	14 1	1 4	240	2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	53 8	1 4	620	2	Y	-0-			-0-
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	642	2	Y	-0-			-0-
02	392 #	359	-0-	-33	-0-	14 3	1 4	293	2	Y	-0-			-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	34 4	1 4	450	2	Y	-0-			-0-
04	600 #	481	-0-	-119	-0-	43 1	1 4	445	2	Y	-0-			-0-
05	620 #	359	-0-	-261	-0-	18 2	1 4	331	2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	42 6	1 4	499	2	Y	-0-			-0-
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	517	2	Y	-0-			-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	236	2	Y	-0-			-0-
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	363	2	Y	-0-			-0-
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	27 3	1 4	358	2	Y	-0-			-0-
05	496 #	289	-0-	-207	-0-	35 1	1 4	267	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892														
12		682 #	346	-0-	-336	-0-	19 1 4 4	321 2 2 9	Y	2	2	1		1
01		682 #	390	-0-	-292	-0-	21 1 7 4	360 2 2 9	Y	2	3	1		-0-
02		616 #	298	-0-	-318	-0-	21 1 35 4	238 2 4 9	Y	4	3	1		1
03		669 R	669	-0-	-0-	-0-	45 1 23 4	598 2 3 9	Y	3	3	1		1
04		939 R	939	-0-	-0-	-0-	48 1 4 4	880 2 7 9	Y	6	4	1		3
*05		510 R	510	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	480 2 1 9	Y	1	4	1		-0-
-----														
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265														
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	22 1 5 4	382 2 36 9	Y	33	33	1		3
01		496 #	414	-0-	-82	-0-	20 1 6 4	349 2 39 9	Y	35	35	1		3
02		420 #	324	-0-	-96	-0-	21 1 34 4	247 2 22 9	Y	20	21	1		2
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-	29 1 15 4	393 2 14 9	Y	13	15	1		-0-
04		362 R	362	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	327 2 15 9	Y	14	11	1		3
05		372 #	330	-0-	-42	-0-	18 1 1 4	300 2 11 9	Y	10	12	1		1
-----														
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A														
12		248 #	196	-0-	-52	-0-	11 1 2 4	183 2	Y	-0-				-0-
01		248 #	185	-0-	-63	-0-	10 1 4 4	171 2	Y	-0-				-0-
02		196 #	153	-0-	-43	-0-	11 1 18 4	124 2	Y	-0-				-0-
03		217 #	189	-0-	-28	-0-	13 1 7 4	169 2	Y	-0-				-0-
04		180 #	143	-0-	-37	-0-	7 1 1 4	135 2	Y	-0-				-0-
05		186 #	159	-0-	-27	-0-	9 1	150 2	Y	-0-				-0-
-----														
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025				
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	5 1 3 4	77	2	Y	-0-					-0-
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	4 1 4 4	75	2	Y	-0-					-0-
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	4 1 8 4	50	2	Y	-0-					-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	5 1 6 4	70	2	Y	-0-					-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	4 1 3 4	68	2	Y	-0-					-0-
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1 3 4	72	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116				
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	5 1 1 4	78	2	Y	-0-					-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	4 1 2 4	74	2	Y	-0-					-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	5 1 9 4	58	2	Y	-0-					-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	6 1 3 4	82	2	Y	-0-					-0-
04		90 #	83	-0-	-7	-0-	4 1	79	2	Y	-0-					-0-
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	75	2	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270				
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	471	2	Y	-0-					-0-
01		463 R	463	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	430	2	Y	-0-					-0-
02		392 #	372	-0-	-20	-0-	26 1 42 4	304	2	Y	-0-					-0-
03		539 R	539	-0-	-0-	-0-	36 1 18 4	485	2	Y	-0-					-0-
04		450 #	427	-0-	-23	-0-	22 1 2 4	403	2	Y	-0-					-0-
05		465 #	393	-0-	-72	-0-	22 1 1 4	370	2	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844				
12		310 #	234	-0-	-76	-0-	13 1 3 4	218	2	Y	-0-					-0-
01		310 #	227	-0-	-83	-0-	12 1 4 4	211	2	Y	-0-					-0-
02		252 #	191	-0-	-61	-0-	13 1 22 4	156	2	Y	-0-					-0-
03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	19 1 9 4	252	2	Y	-0-					-0-
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	225	2	Y	-0-					-0-
*05		238 R	238	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	224	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24 1	405 2	5 4		Y	-0-			-0-
01	434 #	398	-0-	-36	-0-	21 1	370 2	7 4		Y	-0-			-0-
02	392 #	320	-0-	-72	-0-	22 1	262 2	36 4		Y	-0-			-0-
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	16 4		Y	-0-			-0-
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	19 1	346 2	2 4		Y	-0-			-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	19 1	318 2	1 4		Y	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599						
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	21 1	257 3			Y	-0-			-0-
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	13 1	231 3			Y	-0-			-0-
02	280 #	151	-0-	-129	-0-	7 1	144 3			Y	-0-			-0-
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	12 1	226 3			Y	1			1
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	18 1	322 3			Y	-0-			1
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3			Y	-0-			1
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738						
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3				Y	-0-			13
01	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3				Y	-0-			13
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134 3				Y	-0-			13
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3				Y	-0-			13
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3				Y	-0-			13
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3				Y	-0-			13
-----														
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719						
12	310 #	142	-0-	-168	-0-	134 3	8 9			Y	7	10 1		20
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	246 3	7 9			Y	6			26
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9			Y	5			31
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9			Y	4			35
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	241 3	3 9			Y	3	20 1		18
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	242 3	4 9			Y	4	10 1		12
-----														
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741						
12	713 #	587	-0-	-126	-0-	575 3	12 9			Y	11	14 1		27
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	511 3	9 9			Y	8			35
02	588 #	476	-0-	-112	-0-	469 3	7 9			Y	6			41
03	651 #	516	-0-	-135	-0-	509 3	7 9			Y	6			47
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500 3	4 9			Y	4	26 1		25
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	480 3	6 9			Y	5	13 1		17
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712						
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3				Y	-0-			-0-
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3				Y	-0-			-0-
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156 3				Y	-0-			-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3				Y	-0-			-0-
04	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3				Y	-0-			-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		25
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		25
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111 3		Y	-0-		25
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-		25
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		25
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		25
-----											
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3		Y	-0-		34
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3		Y	-0-		34
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156 3		Y	-0-		34
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176 3		Y	-0-		34
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-		34
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		34
-----											
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
12	589 #	296	-0-	-293	-0-	296 3		Y	-0-		57
01	527 #	442	-0-	-85	-0-	442 3		Y	-0-		57
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	401 3		Y	-0-		57
03	589 #	451	-0-	-138	-0-	451 3		Y	-0-		57
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		57
*05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		57
-----											
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813	
12	558 #	309	-0-	-249	-0-	307 3	2 9	Y	2	3 1	7
01	558 #	444	-0-	-114	-0-	442 3	2 9	Y	2		9
02	504 #	402	-0-	-102	-0-	401 3	1 9	Y	1		10
03	558 #	453	-0-	-105	-0-	451 3	2 9	Y	2		12
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	432 3	1 9	Y	1	7 1	6
*05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1	3 1	4
-----											
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692	
12	620 #	330	-0-	-290	-0-	328 3	2 9	Y	2	3 1	7
01	558 #	470	-0-	-88	-0-	468 3	2 9	Y	2		9
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	423 3	1 9	Y	1		10
03	620 #	479	-0-	-141	-0-	477 3	2 9	Y	2		12
04	480 #	458	-0-	-22	-0-	457 3	1 9	Y	1	7 1	6
05	465 #	461	-0-	-4	-0-	460 3	1 9	Y	1	3 1	4

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 -		8070				
12		279 #	265	-0-	-14	-0-	14 1	241 2	Y		-0-					-0-
							10 4									
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y		-0-					-0-
							13 4									
02		252 #	193	-0-	-59	-0-	13 1	154 2	Y		-0-					-0-
							26 4									
03		279 #	251	-0-	-28	-0-	16 1	217 2	Y		-0-					-0-
							18 4									
04		240 #	236	-0-	-4	-0-	12 1	213 2	Y		-0-					-0-
							11 4									
*05		249 R	249	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y		-0-					-0-
							11 4									
		STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 -		8025		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 -		8010		
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y		-0-					-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y		-0-					-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	1 1	12 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y		-0-					-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y		-0-					-0-
		STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 -		8054		
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	3 1	51 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	3 1	52 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	3 1	38 2	Y		-0-					-0-
							6 4									
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	4 1	52 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y		-0-					-0-
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y		-0-					-0-
		STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 -		7984		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	2 1	42 2	Y	14	14	1	1
						1 4	15 9					
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	2 1	42 2	Y	14	14	1	1
						1 4	15 9					
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	3 1	30 2	Y	27	25	1	3
						6 4	30 9					
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	41 2	Y	13	15	1	1
						2 4	14 9					
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	6	6	1	1
						7 9						
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	5	5	1	1
						6 9						
-----												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
12	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	99 1	1169 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	100 1	1210 2	Y	-0-			-0-
						27 4						
02	840 #	676	-0-	-164	-0-	60 1	553 2	Y	-0-			-0-
						63 4						
03	965 R	965	-0-	-0-	-0-	82 1	849 2	Y	-0-			-0-
						34 4						
04	1110 #	908	-0-	-202	-0-	65 1	839 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	1147 #	667	-0-	-480	-0-	50 1	615 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
-----												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32 1	379 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	32 1	392 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	21 1	272 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	372 #	219	-0-	-153	-0-	16 1	202 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692		
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 3		Y	-0-			5
												5
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-			5
												5
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156 3		Y	-0-			5
												5
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-			5
												5
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-			5
												5
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			5
-----												
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754		
12	434 #	275	-0-	-159	-0-	267 3	8 9	Y	7	10	1	20
												26
01	434 #	352	-0-	-82	-0-	345 3	7 9	Y	6			31
												31
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	312 3	6 9	Y	5			35
												18
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	352 3	4 9	Y	4			13
												13
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	337 3	3 9	Y	3	20	1	13
												13
*05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9	Y	5	10	1	13

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 3				Y	-0-			18
01	465 #	345	-0-	-120	-0-	345 3				Y	-0-			18
02	420 #	336	-0-	-84	-0-	336 3				Y	-0-			18
03	465 #	397	-0-	-68	-0-	397 3				Y	-0-			18
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3				Y	-0-			18
*05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3				Y	-0-			18
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925				
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3				Y	-0-			-0-
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3				Y	-0-			-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3				Y	-0-			-0-
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3				Y	-0-			-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3				Y	-0-			-0-
*05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3				Y	-0-			-0-
-----														
ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375				
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3			Y	-0-			-0-
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 3			Y	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	6 1	53 3			Y	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	7 1	57 3			Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 3			Y	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3			Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948				
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 3			Y	-0-			-0-
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3			Y	-0-			-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3			Y	-0-			-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3			Y	-0-			-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3			Y	-0-			-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	19 1	218 3			Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196				
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	36 1	394 3			Y	-0-			-0-
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	36 1	420 3			Y	-0-			-0-
02	448 #	424	-0-	-24	-0-	32 1	392 3			Y	-0-			-0-
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	35 1	406 3			Y	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	33 1	391 3			Y	-0-			-0-
05	465 #	427	-0-	-38	-0-	34 1	393 3			Y	-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996				
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3				Y	-0-			-0-
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3				Y	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3				Y	-0-			-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3				Y	-0-			-0-
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3				Y	-0-			-0-
*05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3				Y	-0-			-0-
-----														
TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155				
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3				Y	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				Y	-0-			-0-
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3				Y	-0-			-0-
*05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																
TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008						
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-		
01	620 #	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-			-0-		
02	560 #	491	-0-	-69	-0-	491	3			Y	-0-			-0-		
03	620 #	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-			-0-		
04	570 #	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-			-0-		
05	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-			-0-		
-----																
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																
RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086						
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-		
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-		
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-			-0-		
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-			-0-		
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-		
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-		
-----																
GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226						
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	82	1	917	3	Y	26	25	0	4		
01	1085 #	1023	-0-	-62	-0-	29	9	79	1	915	3	Y	26	28	0	2
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	29	9	71	1	881	3	Y	27	27	0	2
03	1023 #	1020	-0-	-3	-0-	30	9	78	1	911	3	Y	28	27	0	3
04	990 #	984	-0-	-6	-0-	31	9	74	1	879	3	Y	28	29	0	2
05	1023 #	992	-0-	-31	-0-	31	9	76	1	882	3	Y	31	28	0	5
						34	9									
-----																
GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 #	765	-0-	-134	-0-	63	1	699	3	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	55	1	630	3	Y	10	9 0	1
						11	9						
02	756 #	653	-0-	-103	-0-	47	1	589	3	Y	15	15 0	1
						17	9						
03	837 #	678	-0-	-159	-0-	52	1	609	3	Y	15	15 0	1
						17	9						
04	690 #	656	-0-	-34	-0-	50	1	588	3	Y	16	16 0	1
						18	9						
05	713 #	660	-0-	-53	-0-	51	1	590	3	Y	17	15 0	3
						19	9						
-----													
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
12	496 #	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	39	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	8	8 0	1
						9	9						
*05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
-----													
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	39	1	439	3	Y	12	10 0	3
						13	9						
01	496 #	479	-0-	-17	-0-	38	1	433	3	Y	7	10 0	-0-
						8	9						
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	496 #	478	-0-	-18	-0-	38	1	439	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	36	1	423	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	496 #	463	-0-	-33	-0-	37	1	425	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
-----													
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 #	198	-0-	-54	-0-	16	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582						
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	3					7
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	22	1	203	3	Y	3					10
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	23	1	209	3	Y	3	8	1			5
03	372 #	271	-0-	-101	-0-	24	1	244	3	Y	3					8
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	5	9	1			4
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	3					7
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906						
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	31	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038						
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119						
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	21	1	254	3	Y	1	2	0	-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	Y	9	8	0	1
02	252 #	208	-0-	-44	-0-	10	9	16	1	Y	12	12	0	1
03	279 #	264	-0-	-15	-0-	13	9	20	1	Y	12	12	0	1
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	13	9	18	1	Y	13	13	0	1
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	14	9	20	1	Y	13	12	0	2
						14	9							
WESTBROOK				WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998		
12	248 #	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	21	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-			-0-
*05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16				WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821				
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4			7
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	10	1	2
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3			5
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	1	5
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	382	3	3	9	Y	3	6	1	2
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	3	3	9	Y	3	2	1	3
BARBEE, E. E. JR.				WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766				
12	1178 #	332	-0-	-846	-0-	17	1	287	2	Y	22	22	1	3
01	837 #	374	-0-	-463	-0-	4	4	24	9					
02	364 #	228	-0-	-136	-0-	19	1	323	2	Y	23	23	1	3
03	341 #	238	-0-	-103	-0-	7	4	25	9					
04	300 #	133	-0-	-167	-0-	17	1	144	2	Y	18	19	1	2
05	310 #	127	-0-	-183	-0-	47	4	20	9					
						15	1	195	2	Y	19	19	1	2
						7	4	21	9					
						6	1	115	2	Y	10	12	1	-0-
						1	4	11	9					
						6	1	100	2	Y	19	14	1	5
						21	9							
WESTBROOK 33				WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1646 R	1646	-0-	-0-	1637 3	9 9	Y	8	9 1		3
01		1364 #	1122	-0-	-242	1115 3	7 9	Y	6	4 1		5
02		1232 #	1014	-0-	-218	1005 3	9 9	Y	8	9 1		4
03		1364 #	1187	-0-	-177	1175 3	12 9	Y	11	9 1		6
04		1243 R	1243	-0-	-0-	1231 3	12 9	Y	11	7 1		10
05		1209 #	1151	-0-	-58	1133 3	18 9	Y	16	15 1		11
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
12		160 R	160	-0-	-0-	151 3	9 9	Y	8			15
01		183 R	183	-0-	-0-	173 3	10 9	Y	9	20 1		4
02		176 R	176	-0-	-0-	169 3	7 9	Y	6			10
03		212 R	212	-0-	-0-	201 3	11 9	Y	10	10 1		10
04		255 R	255	-0-	-0-	252 3	3 9	Y	3	11 1		2
*05		253 R	253	-0-	-0-	250 3	3 9	Y	3	2 1		3
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
12		403 R	403	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
01		433 R	433	-0-	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
02		423 R	423	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
03		489 R	489	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
04		408 R	408	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
05		434 #	404	-0-	-30	404 3		Y	-0-			-0-
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
12		143 R	143	-0-	-0-	139 3	4 9	Y	4			7
01		167 R	167	-0-	-0-	161 3	6 9	Y	5	10 1		2
02		160 R	160	-0-	-0-	157 3	3 9	Y	3			5
03		197 R	197	-0-	-0-	191 3	6 9	Y	5	5 1		5
04		288 R	288	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3	6 1		2
*05		274 R	274	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	2 1		-0-
-----												
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
12		175 R	175	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
02		122 R	122	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03		139 R	139	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	95	-0-	-55	95 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	94	-0-	-61	94 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437				
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12		89
01	1209	#	938	-0-	-271	-0-	926	3	12	9	N	11		100
02	1120	#	823	-0-	-297	-0-	805	3	18	9	N	16		116
03	1302	#	838	-0-	-464	-0-	803	3	35	9	N	32		148
04	1260	#	985	-0-	-275	-0-	966	3	19	9	N	17		165
05	1302	#	946	-0-	-356	-0-	928	3	18	9	N	16	144 1	37
-----														
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575				
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-		-0-
01	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-		-0-
02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-		-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-		-0-
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-		-0-
*05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576				
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
03	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
-----														
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003				
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21 1	7
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	260	3	18	9	Y	16	10 1	13
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	234	3	19	9	Y	17	21 1	9
03	310	#	203	-0-	-107	-0-	178	3	25	9	Y	23	21 1	11
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	114	3	20	9	Y	18	12 1	17
05	279	#	142	-0-	-137	-0-	112	3	30	9	Y	27	25 1	19



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121					
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	10	1	165	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
02	196 #	149	-0-	-47	-0-	10	1	121	2	Y	-0-				-0-
						18	4								
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
04	180 #	177	-0-	-3	-0-	9	1	167	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-				-0-
-----															
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085					
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-				-0-
						9	4								
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-				-0-
						4	1								
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
-----															
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990					
12	248 #	199	-0-	-49	-0-	11	1	185	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
02	224 #	155	-0-	-69	-0-	11	1	126	2	Y	-0-				-0-
						18	4								
03	217 #	191	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-				-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	2	4	151	2	Y	-0-		-0-
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	4	4	117	2	Y	-0-		-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	17	4	161	2	Y	-0-		-0-
*05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
						9	1						
						1	4						
						9	1						
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608			
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	912	3	Y	11		41
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	12	9	1088	3	Y	12	23 1	30
02	896 #	881	-0-	-15	-0-	113	1	790	3	Y	8		38
03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	13	9	992	3	Y	16	24 1	30
04	990 #	965	-0-	-25	-0-	82	1	861	3	Y	12	23 1	19
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-	9	9	683	3	Y	11		30
						101	1						
						18	9						
						91	1						
						13	9						
						80	1						
						12	9						
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024			
12	950 R	950	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	45	45 1	5
01	934 R	934	-0-	-0-	-0-	35	4	790	2	Y	47	48 1	4
02	868 #	694	-0-	-174	-0-	46	1	523	2	Y	35	35 1	4
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	46	4	738	2	Y	50	50 1	4
04	840 #	828	-0-	-12	-0-	88	4	721	2	Y	29	29 1	4
*05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	27	27 1	4
						61	4	30	9				
						39	1						
						36	4						
						45	1						
						37	4						
-----													
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047			
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	713 #	620	-0-	-93	-0-	64 1	548 3	Y	7			25	
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	8 9	703 3	Y	7	14 1		18	
02	699 R	699	-0-	-0-	-0-	8 9	628 3	Y	5			23	
03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	6 9	760 3	Y	10	14 1		19	
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	7 1	672 3	Y	8	14 1		13	
05	744 #	663	-0-	-81	-0-	9 9	585 3	Y	8			21	
						9 9							
-----													
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723			
12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	953 3	3 9	Y	3			14	
01	949 R	949	-0-	-0-	-0-	945 3	4 9	Y	4	13 1		5	
02	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750 3	1 9	Y	1			6	
03	900 R	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	Y	2			8	
04	930 #	914	-0-	-16	-0-	912 3	2 9	Y	2			10	
05	961 #	853	-0-	-108	-0-	850 3	3 9	Y	3			13	
-----													
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766			
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	370 3	9 9	Y	8			15	
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	93 3	10 9	Y	9	20 1		4	
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	91 3	7 9	Y	6			10	
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	124 3	11 9	Y	10	10 1		10	
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	378 3	7 9	Y	6	12 1		4	
*05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	374 3	8 9	Y	7	4 1		7	
-----													
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719			
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-			-0-	
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-	
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-	
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			-0-	
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-			-0-	
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	82 1	534 3	Y	-0-			-0-	
01	651 #	435	-0-	-216	-0-	66 1	369 3	Y	-0-			-0-	
02	588 #	556	-0-	-32	-0-	69 1	487 3	Y	-0-			-0-	
03	651 #	554	-0-	-97	-0-	78 1	476 3	Y	-0-			-0-	
04	540 #	539	-0-	-1	-0-	75 1	464 3	Y	-0-			-0-	
*05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	79 1	513 3	Y	-0-			-0-	
-----													
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-	
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-	
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55 3		Y	-0-			-0-	
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-	
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-	
*05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	434 #	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	3	Y	-0-
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	27	1	298	3	Y	-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-
*05	465 #	420	-0-	-45	-0-	32	1	388	3	Y	-0-

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
12	403 #	231	-0-	-172	-0-	223	3	8	9	Y	14
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	4
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	10
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	10
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	4
*05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
12	899 #	482	-0-	-417	-0-	482	3			Y	-0-
01	899 #	471	-0-	-428	-0-	471	3			Y	-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-
03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-
04	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-
*05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536	
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	12	1	212	2	Y	-0-
01	279 #	220	-0-	-59	-0-	12	1	204	2	Y	-0-
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	13	1	151	2	Y	-0-
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	21	4	18	1	Y	-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9	4	12	1	Y	-0-
*05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	1	4	19	1	Y	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038	
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	11	1	194	2	Y	-0-
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	3	4	181	2	Y	-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	11	1	132	2	Y	-0-
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	19	4	14	1	Y	-0-
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	7	4	8	1	Y	-0-
05	217 #	168	-0-	-49	-0-	1	4	9	1	Y	-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	213966	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7640 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	213974	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7614 - 8082	
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	-0-	
						12	4						
01	310 #	304	-0-	-6	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	-0-	
						16	4						
02	280 #	225	-0-	-55	-0-	15	1	180	2	Y	-0-	-0-	
						30	4						
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	19	1	254	2	Y	-0-	-0-	
						21	4						
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	-0-	
						12	4						
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	-0-	
						13	4						
-----													
FOSTER, L. -5-		WELL #:		5	RRCID ->	217524	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7512 - 7710	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONGRER 5		WELL #:		3	RRCID ->	217572	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7008 - 7424	
12	868 #	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-	-0-	
01	837 #	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-	-0-	
02	756 #	530	-0-	-226	-0-	530	3			N	-0-	-0-	
03	868 #	594	-0-	-274	-0-	586	3	8	9	N	7	7	
04	840 #	629	-0-	-211	-0-	618	3	11	9	N	10	17	
05	868 #	605	-0-	-263	-0-	595	3	10	9	N	9	22	
-----													
CONGRER 5		WELL #:		4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7034 - 7515	
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	-0-	
01	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-	-0-	
02	448 #	290	-0-	-158	-0-	290	3			N	-0-	-0-	
03	558 #	330	-0-	-228	-0-	326	3	4	9	N	4	4	
04	540 #	346	-0-	-194	-0-	338	3	8	9	N	7	11	
05	558 #	339	-0-	-219	-0-	331	3	8	9	N	7	15	
-----													
CONGRER 5		WELL #:		5	RRCID ->	217585	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6983 - 7455	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	811 R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9 9	Y	8	9 1	3
01	558 #	529	-0-	-29	-0-	522	3	7 9	Y	6	4 1	5
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	475	3	9 9	Y	8	9 1	4
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	548	3	11 9	Y	10	9 1	5
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8 9	Y	7	5 1	7
*05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13 9	Y	12	11 1	8
-----												
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4 9	Y	4		4
04	14B2 EXT	345	-0-	345	345	339	3	6 9	Y	5		9
05	14B2 EXT	258	-0-	258	603	255	3	3 9	Y	3		12
-----												
MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940				
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3		Y	-0-		-0-
01	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3		Y	-0-		-0-
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	375	3		Y	-0-		-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	382	3	4 9	Y	4		4
04	390 #	345	-0-	-45	-0-	339	3	6 9	Y	5		9
05	434 #	258	-0-	-176	-0-	255	3	3 9	Y	3		12
-----												
MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180				
12	1674 #	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24 9	Y	22		55
01	1674 #	1623	-0-	-51	-0-	1603	3	20 9	Y	18		73
02	1484 #	1445	-0-	-39	-0-	1426	3	19 9	Y	17		90
03	1643 #	1519	-0-	-124	-0-	1489	3	30 9	Y	27		117
04	1530 #	1374	-0-	-156	-0-	1355	3	19 9	Y	17		134
05	1581 #	1027	-0-	-554	-0-	1019	3	8 9	Y	7		141
-----												
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117				
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		Y	-0-		-0-
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-		-0-
-----												
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177				
12	403 #	332	-0-	-71	-0-	332	3		Y	-0-		1
01	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	3		Y	-0-	1 1	-0-
02	420 #	151	-0-	-269	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
03	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1 9	Y	1		1
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-		1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
02		84 #	25	-0-	-59	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5		26
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	227	3	8	9	Y	7	24 1	9
02	364	#	184	-0-	-180	-0-	180	3	4	9	Y	4		13
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	254	3	6	9	Y	5		18
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3		21
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	237	3	6	9	Y	5		26

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
04	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-		-0-
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	-0-		-0-
							6	4						
01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	-0-		-0-
							11	4						
02	280	#	273	-0-	-7	-0-	24	1	223	2	Y	-0-		-0-
							26	4						
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-		-0-
							14	4						
04	450	#	367	-0-	-83	-0-	26	1	339	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
05	465	#	273	-0-	-192	-0-	20	1	252	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2		Y	-0-			-0-
							8 4							
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2		Y	-0-			-0-
							3 4							
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2		Y	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2		Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100						
12		155 #	116	-0-	-39	-0-	9 1	107 3		Y	-0-			-0-
01		155 #	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3		Y	-0-			-0-
02		140 #	106	-0-	-34	-0-	5 1	101 3		Y	-0-			-0-
03		155 #	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 3		Y	-0-			-0-
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 3		Y	-0-			-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090						
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9		Y	1			48
01		310 #	278	-0-	-32	-0-	277 2	1 9		Y	1			49
02		280 #	246	-0-	-34	-0-	246 2			Y	-0-			49
03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-			49
04		347 R	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9		Y	3			52
05		310 #	306	-0-	-4	-0-	306 2			Y	-0-			52
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086						
12		1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	99 1	1163 2		Y	-0-			-0-
							15 4							
01		1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	100 1	1204 2		Y	-0-			-0-
							27 4							
02		673 R	673	-0-	-0-	-0-	60 1	550 2		Y	-0-			-0-
							63 4							
03		960 R	960	-0-	-0-	-0-	81 1	845 2		Y	-0-			-0-
							34 4							
04		1110 #	904	-0-	-206	-0-	65 1	835 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
05		1147 #	674	-0-	-473	-0-	50 1	622 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
12	217 #	195 -0-	-22 -0-	11 1	182 2	-0-	-0-				
				2 4							
01	217 #	190 -0-	-27 -0-	10 1	176 2	-0-	-0-				
				4 4							
02	196 #	159 -0-	-37 -0-	11 1	130 2	-0-	-0-				
				18 4							
03	235 R	235 -0-	-0- -0-	16 1	211 2	-0-	-0-				
				8 4							
04	199 R	199 -0-	-0- -0-	10 1	188 2	-0-	-0-				
				1 4							
05	186 #	166 -0-	-20 -0-	9 1	157 2	-0-	-0-				
-----											
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
12	541 R	541 -0-	-0- -0-	41 1	500 3	-0-	-0-				
01	496 #	355 -0-	-141 -0-	25 1	330 3	-0-	-0-				
02	448 #	203 -0-	-245 -0-	17 1	186 3	-0-	-0-				
03	496 #	261 -0-	-235 -0-	20 1	241 3	-0-	-0-				
04	270 #	233 -0-	-37 -0-	19 1	214 3	-0-	-0-				
05	279 #	263 -0-	-16 -0-	20 1	243 3	-0-	-0-				
-----											
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
12	746 R	746 -0-	-0- -0-	56 1	690 3	-0-	-0-				
01	507 R	507 -0-	-0- -0-	35 1	472 3	-0-	-0-				
02	672 #	290 -0-	-382 -0-	24 1	266 3	-0-	-0-				
03	744 #	373 -0-	-371 -0-	29 1	344 3	-0-	-0-				
04	420 #	332 -0-	-88 -0-	27 1	305 3	-0-	-0-				
05	434 #	376 -0-	-58 -0-	29 1	347 3	-0-	-0-				
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
12	434 #	184 -0-	-250 -0-	172 3	12 9	11	28				
01	434 #	396 -0-	-38 -0-	384 3	12 9	11	39				
02	363 R	363 -0-	-0- -0-	346 3	17 9	15	54				
03	407 R	407 -0-	-0- -0-	389 3	18 9	16	16	54	1		
04	413 R	413 -0-	-0- -0-	404 3	9 9	8	24				
*05	405 R	405 -0-	-0- -0-	396 3	9 9	8	32				
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
12	279 #	189 -0-	-90 -0-	189 3		-0-	-0-				
01	310 #	191 -0-	-119 -0-	191 3		-0-	-0-				
02	280 #	189 -0-	-91 -0-	189 3		-0-	-0-				
03	310 #	217 -0-	-93 -0-	213 3	4 9	4	4				
04	228 R	228 -0-	-0- -0-	221 3	7 9	6	10				
*05	224 R	224 -0-	-0- -0-	217 3	7 9	6	16				
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
12	868 #	480 -0-	-388 -0-	471 3	9 9	8	22				
01	868 #	780 -0-	-88 -0-	770 3	10 9	9	31				
02	707 R	707 -0-	-0- -0-	694 3	13 9	12	43				
03	798 R	798 -0-	-0- -0-	780 3	18 9	16	15	44	1		
04	822 R	822 -0-	-0- -0-	811 3	11 9	10	25				
*05	805 R	805 -0-	-0- -0-	794 3	11 9	10	35				

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

-----

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

-----

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

12	434 #	270	-0-	-164	-0-	14	1	240	2	Y	12	12	1	-0-
						3	4	13	9					
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	11	1	189	2	Y	4	3	1	1
						4	4	4	9					
02	224 #	185	-0-	-39	-0-	13	1	143	2	Y	5	6	1	-0-
						23	4	6	9					
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	17	1	220	2	Y	1	1	1	-0-
						9	4	1	9					
04	210 #	202	-0-	-8	-0-	10	1	187	2	Y	4	3	1	1
						1	4	4	9					
*05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	4	4	1	1
						1	4	4	9					

-----

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

12	310 #	190	-0-	-120	-0-	184	3	6	9	Y	5	6	1	2
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	260	3	6	9	Y	5	3	1	4
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1	3
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	6	1	3
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-	3	1	-0-
05	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

-----

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

12	372 #	354	-0-	-18	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	336 #	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 #	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
01	279 #	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	Y	1					33
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-					33
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					33
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3					36
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					36
-----																
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					32
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	Y	1					33
02	280 #	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					33
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					33
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					36
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					36
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977						
12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	19	19	1			4
						5	4	21	9							
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	20	21	1			3
						9	4	22	9							
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	34	33	1			4
						45	4	37	9							
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	19	19	1			4
						19	4	21	9							
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	14	13	1			5
						2	4	15	9							
*05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	17	12	1			10
						1	4	19	9							
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593						
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					68
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-	23	1			45
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					45
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					45
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					45
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					45
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705						
12	465 #	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					222
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	369	3	3	9	Y	3	153	1			72
02	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					72
03	465 #	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					72
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					72
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					72
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716						
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					22
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					22
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					22
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7	RRCID ->	249787	COMPL. DATE	11/14/1983	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7702 - 8098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-			-0-
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-			-0-
02		980 #	-0-	-0-	-980	-0-						Y	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754				
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3				Y	-0-			-0-
01		217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3				Y	-0-			-0-
02		196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3				Y	-0-			-0-
03		217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3				Y	-0-			-0-
04		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3				Y	-0-			-0-
05		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3				Y	-0-			-0-
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724				
12		217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3				Y	-0-			9
01		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3				Y	-0-			9
02		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3				Y	-0-			9
03		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3				Y	-0-			9
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3				Y	-0-			9
05		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3				Y	-0-			9
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578				
12		248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3				Y	-0-			2
01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3				Y	-0-			2
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3				Y	-0-			2
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3				Y	-0-			2
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3				Y	-0-			2
05		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3				Y	-0-			2
-----																
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734				
12		217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3				Y	-0-			8
01		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3				Y	-0-			8
02		308 #	89	-0-	-219	-0-	89	3				Y	-0-			8
03		341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3				Y	-0-			8
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-			8
*05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-			8
-----																
STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7287 - 7844				
12		124 #	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2		Y	-0-			-0-
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2		Y	-0-			-0-
02		84 #	19	-0-	-65	-0-	1	1	16	2		Y	-0-			-0-
									2	4						
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2		Y	2	2	1	-0-
									2	4						
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2		Y	6	4	1	2
									1	4						
*05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2		Y	5	7	1	-0-
									6	9						



-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	2 1	37 2	7 9		Y	6	5 1				1
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	2 1	43 2	1 4	9 9	Y	8	8 1				1
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	7 4	9 9	Y	8	6 1				3
03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	8 4	73 9	Y	66	60 1				9
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	2 4	141 9	Y	128	114 1				23
*05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	1 4	141 9	Y	128	133 1				18

-----

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

12	651 #	324	-0-	-327	-0-	18 1	302 2	4 4		Y	-0-					-0-
01	620 #	379	-0-	-241	-0-	20 1	352 2	7 4		Y	-0-					-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	29 1	333 2	54 4		Y	-0-					-0-
03	403 #	313	-0-	-90	-0-	20 1	268 2	11 4	14 9	Y	13	11 1				2
04	390 #	194	-0-	-196	-0-	8 1	150 2	1 4	35 9	Y	32	28 1				6
05	372 #	186	-0-	-186	-0-	8 1	143 2	35 9		Y	32	33 1				5

-----

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

12	62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	2 1		N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	2 1	36 2	1 4		N	-0-					-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	2 1	28 2	4 4		N	-0-					-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	2 4		N	-0-					-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	2 1		N	-0-					-0-
*05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	2 1		N	-0-					-0-

-----

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

12	93 #	84	-0-	-9	-0-	5 1	78 2	1 4		Y	-0-					-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	5 1	79 2	2 4		Y	-0-					-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	5 1	57 2	9 4		Y	-0-					-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	6 1	79 2	3 4		Y	-0-					-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	4 1		Y	-0-					-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	5 1		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			-0-	
						15 4							
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276			
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	223 3	15 9	N	14	35 1		6	
						202 3	3 9	N	3			9	
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	207 3	3 9	N	3			12	
						271 3	9 9	N	8			20	
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	275 3	12 9	N	11			31	
						234 3	9 9	N	8			39	
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-								
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-								
05	248 #	243	-0-	-5	-0-								
-----													
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895			
12	775 #	707	-0-	-68	-0-	33 1	660 3	Y	13	13 0		2	
						14 9							
01	775 #	684	-0-	-91	-0-	31 1	640 3	Y	12	13 0		1	
						13 9							
02	672 #	631	-0-	-41	-0-	27 1	591 3	Y	12	12 0		1	
						13 9							
03	744 #	673	-0-	-71	-0-	29 1	631 3	Y	12	12 0		1	
						13 9							
04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	33 1	724 3	Y	13	13 0		1	
						14 9							
*05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	33 1	723 3	Y	13	12 0		2	
						14 9							
-----													
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416			
12	310 #	211	-0-	-99	-0-	211 3		Y	-0-			-0-	
						404 3		Y	-0-			-0-	
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-	
						458 3		Y	-0-			-0-	
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			-0-	
						405 3		Y	-0-			-0-	
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-	
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-	
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-	
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114			
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-	
						3 1	60 2	Y	-0-			-0-	
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-								



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1085 #	1045	-0-	-40	-0-	53 1	905 2	Y	71	70 1			8
							9 4	78 9						
01		1085 #	1043	-0-	-42	-0-	52 1	903 2	Y	64	67 1			5
							18 4	70 9						
02		985 R	985	-0-	-0-	-0-	63 1	787 2	Y	40	43 1			2
							91 4	44 9						
03		1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	Y	44	43 1			3
							52 4	48 9						
04		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1244 2	Y	41	38 1			6
							4 4	45 9						
*05		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 2	Y	42	43 1			5
							3 4	46 9						
-----														
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 -		8155		
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
01		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
04		T. A.	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-				-0-
05		T. A.	27	-0-	27	56	27 3		Y	-0-				-0-
-----														
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 -		7941		
12		93 #	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	Y	-0-				-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	Y	-0-				-0-
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-				-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-				-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-				-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
-----														
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 -		7920		
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	252 3	7 9	Y	6				18
01		261 R	261	-0-	-0-	-0-	249 3	12 9	Y	11				29
02		242 R	242	-0-	-0-	-0-	222 3	20 9	Y	18				47
03		248 #	132	-0-	-116	-0-	122 3	10 9	Y	9				56
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	53 1			3
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				3
-----														
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 -		8496		
12		248 #	18	-0-	-230	-0-	4 1	14 3	Y	-0-				-0-
01		248 #	213	-0-	-35	-0-	23 1	190 3	Y	-0-				-0-
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	25 1	204 3	Y	-0-				-0-
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 3	Y	-0-				-0-
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 3	Y	-0-				-0-
*05		266 R	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 3	Y	-0-				-0-





CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "J" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		186 #	25	-0-	-161	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
01		186 #	26	-0-	-160	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		56 #	25	-0-	-31	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	4	3 1		1
							1 4	4 9					
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
*05		79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
12		248 #	233	-0-	-15	-0-	12 1	212 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
02		224 #	170	-0-	-54	-0-	11 1	136 2	Y	-0-			-0-
							23 4						
03		248 #	222	-0-	-26	-0-	14 1	192 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
04		210 #	206	-0-	-4	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
*05		220 R	220	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
-----													
L. FOSTER-4-		WELL #:		3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594	
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	437 3	30 9	Y	27			177
01		310 #	285	-0-	-25	-0-	270 3	15 9	Y	14			191
02		280 #	245	-0-	-35	-0-	245 3		Y	-0-			191
03		310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-			191
04		270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3		Y	-0-			191
05		279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-			191
-----													
RAY "C"		WELL #:		403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052	
12		219 R	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WESTBROOK -32-		WELL #:		12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091	
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	277 3	9 9	Y	8	9 1		3
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	216 3	7 9	Y	6	4 1		5
02		224 #	204	-0-	-20	-0-	195 3	9 9	Y	8	9 1		4
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	243 3	11 9	Y	10	9 1		5
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	274 3	8 9	Y	7	5 1		7
*05		281 R	281	-0-	-0-	-0-	268 3	13 9	Y	12	11 1		8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			149
01		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3			N	-0-			149
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			149
03		372 #	201	-0-	-171	-0-	201 3			N	-0-			149
04		360 #	192	-0-	-168	-0-	192 3			N	-0-			149
05		372 #	194	-0-	-178	-0-	194 3			N	-0-			149
-----														
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	34	32 0			5
							37 9							
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	29	32 0			2
							32 9							
02		196 #	179	-0-	-17	-0-	13 1	138 3	Y	25	25 0			2
							28 9							
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	26	26 0			2
							29 9							
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	27	27 0			2
							30 9							
*05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	29	26 0			5
							32 9							
-----														
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106				
12		496 #	460	-0-	-36	-0-	35 1	424 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
01		551 R	551	-0-	-0-	-0-	39 1	511 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
02		420 #	316	-0-	-104	-0-	26 1	289 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
03		465 #	405	-0-	-60	-0-	32 1	372 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
04		450 #	360	-0-	-90	-0-	29 1	330 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
05		465 #	408	-0-	-57	-0-	32 1	375 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
-----														
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-				-0-
01		203 R	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	Y	-0-				-0-
02		140 #	111	-0-	-29	-0-	9 1	102 3	Y	-0-				-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-				-0-
04		150 #	127	-0-	-23	-0-	10 1	117 3	Y	-0-				-0-
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	Y	-0-				-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	Y	-0-				-0-
01		145 R	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-				-0-
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	7 1	78 3	Y	-0-				-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	Y	-0-				-0-
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 3	Y	-0-				-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	9 1	101 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-				-0-
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-				-0-
02	252 #	187	-0-	-65	-0-	16	1	171	3	Y	-0-				-0-
03	279 #	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	3	Y	-0-				-0-
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-				-0-
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101							
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-				-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-				-0-
02	252 #	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	3	Y	-0-				-0-
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	3	Y	-0-				-0-
04	300 #	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	3	Y	-0-				-0-
05	310 #	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788							
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-				-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	61	-0-	61	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	62	-0-	62	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283							
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-				-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-				-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-				-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-				-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-				-0-
-----															
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143							
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-				-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-				-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-				-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-				-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	12 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	14 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	16 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	9 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	9 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	12 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	14 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	20 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 #	208	-0-	-44	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	19 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	21 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059																
12		403 #	336	-0-	-67	-0-	16 1	272 2	Y		33	34 1				3
01		333 R	333	-0-	-0-	-0-	12 4	36 9								
02		308 #	247	-0-	-61	-0-	15 1	263 2	Y		36	36 1				3
03		341 #	325	-0-	-16	-0-	15 4	40 9								
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y		26	26 1				3
*05		304 R	304	-0-	-0-	-0-	29 4	29 9								
							18 1	246 2	Y		37	37 1				3
							20 4	41 9								
							13 1	240 2	Y		22	22 1				3
							12 4	24 9								
							15 1	255 2	Y		20	20 1				3
							12 4	22 9								
-----																
STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094																
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	6 1	107 2	Y		-0-					-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	1 4									-0-
02		112 #	111	-0-	-1	-0-	6 1	107 2	Y		-0-					-0-
03		182 R	182	-0-	-0-	-0-	2 4									-0-
04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y		-0-					-0-
*05		170 R	170	-0-	-0-	-0-	11 4									-0-
							12 1	163 2	Y		-0-					-0-
							7 4									-0-
							9 1	166 2	Y		-0-					-0-
							1 4									-0-
							9 1	161 2	Y		-0-					-0-
-----																
L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667																
12		217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-					38
01		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3			N	-0-					38
02		140 #	134	-0-	-6	-0-	134 3			N	-0-					38
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-					38
04		150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-					38
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-					38
-----																
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221																
12		155 #	75	-0-	-80	-0-	5 1	62 3	Y		7	8 1				5
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	8 9									
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y		7	8 1				4
03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	8 9									
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y		5					9
*05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y		9	8 1				10
							10 9									
							7 1	132 3	Y		6	9 1				7
							7 9									
							8 1	142 3	Y		6					13
							7 9									
-----																
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333																
12		217 #	205	-0-	-12	-0-	23 1	182 3	Y		-0-					-0-
01		217 #	198	-0-	-19	-0-	23 1	175 3	Y		-0-					-0-
02		196 #	195	-0-	-1	-0-	20 1	175 3	Y		-0-					-0-
03		217 #	210	-0-	-7	-0-	22 1	188 3	Y		-0-					-0-
04		180 #	164	-0-	-16	-0-	20 1	144 3	Y		-0-					-0-
05		186 #	160	-0-	-26	-0-	20 1	140 3	Y		-0-					-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	16 1	175 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	23 1	264 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	23 1	267 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
-----											
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949	
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	Y	-0-		-0-
01	442 R	442	-0-	-0-	-0-	31 1	411 3	Y	-0-		-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-		-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y	-0-		-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	23 1	266 3	Y	-0-		-0-
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	26 1	302 3	Y	-0-		-0-
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728	
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
-----											
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
FOSTER		WELL #: 1014									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2022							
-----											
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
TERRY, I. W.		WELL #: 107									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
FOSTER 18		WELL #: 1									
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-		8
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		8
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-		8
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		8
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		8
*05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING															
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526																			
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		93 #	22	-0-	-71	-0-	21 2	1 9	N		1			146									
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	31 2	1 9	N		1			147									
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	35 2	1 9	N		1			148									
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N		1			149									
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	54 2	1 9	N		1			150									
*05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N		1			151									
FOSTER 18													WELL #:	18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
12		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y		-0-			86									
01		248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y		-0-			86									
02		224 #	142	-0-	-82	-0-	142 2		Y		-0-			86									
03		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y		-0-			86									
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y		-0-			86									
*05		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y		-0-			86									
POGO-GRIGSBY													WELL #:	1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283	
12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N		-0-			-0-									
01		651 #	618	-0-	-33	-0-	618 2		N		-0-			-0-									
02		588 #	562	-0-	-26	-0-	562 2		N		-0-			-0-									
03		651 #	481	-0-	-170	-0-	481 2		N		-0-			-0-									
04		644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N		-0-			-0-									
05		651 #	613	-0-	-38	-0-	613 2		N		-0-			-0-									
POGO-GRIGSBY													WELL #:	2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317	
12		496 #	384	-0-	-112	-0-	384 2		N		-0-			-0-									
01		465 #	368	-0-	-97	-0-	368 2		N		-0-			-0-									
02		420 #	345	-0-	-75	-0-	345 2		N		-0-			-0-									
03		465 #	309	-0-	-156	-0-	309 2		N		-0-			-0-									
04		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N		-0-			-0-									
05		372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2		N		-0-			-0-									
LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445	WELL #:	1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
FOSTER, R. T. JR. 28																							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
RAYDEN													695567	WELL #:	2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
FOSTER																							
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N		-0-			-0-									
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-			-0-									
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3		N		-0-			-0-									
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3		N		-0-			-0-									
04		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N		-0-			-0-									
*05		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N		-0-			-0-									

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 RAYDEN //CONT.// 695567  
 POSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-			141
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-			141
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3				N	-0-			141
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3				N	-0-			141
04	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3				N	-0-			141
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3				N	-0-			141

-----  
 SIANA OIL & GAS 779259  
 POSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A  
 -----

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73

-----  
 BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384  
 -----

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

-----  
 MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374  
 -----

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2

-----  
 TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698  
 -----

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
-----													
MCENTIRE 26				WELL #:	2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT		6	
-----													
MCENTIRE -C-				WELL #:	2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCENTIRE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCENTIRE 26				WELL #:	3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525									
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	100	-0-	100	345	100	3		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	4	-0-	4	349	4	3		Y	-0-		-0-	
02	356 R	7	-0-	-349	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING															
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525																			
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-	37	1		20								
01	14B2 EXT	6	-0-	6	108	6	3			N	-0-				20								
02	113 R	5	-0-	-108	-0-	5	3			N	-0-				20								
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				20								
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				20								
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	3				23								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474
12	14B2 EXT	466	-0-	466	6761	466	3			Y	-0-	38	1		23								
01	14B2 EXT	424	-0-	424	7185	424	3			Y	-0-				23								
02	7781 R	596	-0-	-7185	-0-	596	3			Y	-0-				23								
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	25	1		6								
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-				6								
*05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4				10								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262
12	DLQ G-10	472	-0-	472	4492	472	3			Y	-0-	64	1		35								
01	DLQ G-10	182	-0-	182	4674	182	3			Y	-0-				35								
02	5407 R	733	-0-	-4674	-0-	733	3			Y	-0-				35								
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	36	1		8								
04	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-				8								
*05	812 R	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	Y	3				11								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165
12	DLQ G-10	105	-0-	105	7757	105	3			Y	-0-	8	1		4								
01	DLQ G-10	114	-0-	114	7871	114	3			Y	-0-				4								
02	7991 R	120	-0-	-7871	-0-	120	3			Y	-0-				4								
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	Y	5	7	1		2								
04	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-				2								
*05	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	3	4	9	Y	4				6								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-				46								
01	14B2 EXT	528	-0-	528	1593	528	3			N	-0-				46								
02	2063 R	470	-0-	-1593	-0-	470	3			N	-0-				46								
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	23	1		23								
04	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				23								
*05	803 R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3				26								
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098
12	DLQ G-10	103	-0-	103	730	103	3			Y	-0-				-0-								
01	DLQ G-10	2	-0-	2	732	2	3			Y	-0-				-0-								
02	736 R	4	-0-	-732	-0-	4	3			Y	-0-				-0-								
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1		-0-								
04	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-				-0-								
05	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-				-0-								
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489
12	14B2 EXT	110	-0-	110	195	110	3			N	-0-	24	1		14								
01	14B2 EXT	123	-0-	123	318	123	3			N	-0-				14								
02	448 R	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-				14								
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	N	7	17	1		4								
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				4								
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	3				7								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	105	-0-	105	604	105 3		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	719	115 3		Y	-0-			-0-
02		843 R	124	-0-	-719	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	140 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	4			4
FOSTER, R. T. 20													
		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
12	14B2	EXT	214	-0-	214	617	214 3		N	-0-			40
01	14B2	EXT	199	-0-	199	816	199 3		N	-0-			40
02		973 R	157	-0-	-816	-0-	157 3		N	-0-			40
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	19 1		21
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			21
*05		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			21
TREK RESOURCES, INC.													
BADE		WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HMH-LAURIE													
		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			52
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			52
*05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			52
FLINT ESTATE													
		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BADE													
		WELL #:		2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955	
12		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			71
01		775 #	602	-0-	-173	-0-	598 3	4 9	N	4			75
02		700 #	297	-0-	-403	-0-	294 3	3 9	N	3			78
03		775 #	582	-0-	-193	-0-	578 3	4 9	N	4			82
04		750 #	431	-0-	-319	-0-	429 3	2 9	N	2			84
*05		818 R	818	-0-	-0-	-0-	815 3	3 9	N	3			87

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -C-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78				129	
01	899 #	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-				129	
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1				130	
03	930 #	730	-0-	-200	-0-	623	3	107	9	Y	97	95	1		132	
04	1050 #	527	-0-	-523	-0-	527	3			Y	-0-				132	
05	1054 #	546	-0-	-508	-0-	546	3			Y	-0-	39	1		93	
-----																
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77				129	
01	899 #	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-				129	
02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-				129	
03	899 #	730	-0-	-169	-0-	623	3	107	9	Y	97	94	1		132	
04	1050 #	526	-0-	-524	-0-	526	3			Y	-0-				132	
05	1054 #	545	-0-	-509	-0-	545	3			Y	-0-	39	1		93	
-----																
FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				137	
01	558 #	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-				137	
02	504 #	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5				142	
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1		92	
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	199	3	7	9	N	6				98	
*05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	N	5				103	
-----																
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
12	682 #	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3				108	
01	744 #	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2				110	
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13				123	
03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1		10	
04	767 R	767	-0-	-0-	-0-	737	3	30	9	Y	27				37	
*05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	489	3	83	9	Y	75	85	1		27	
-----																
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
-----																
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52	
-----																
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920						
12	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23				138	
01	922 R	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2				140	
02	773 R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5				145	
03	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13				158	
04	866 R	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2				160	
*05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	94	1		67	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-		413 3	6 9	Y	Y	5			100
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-		453 3	4 9	Y	Y	4			104
02	308 #	202	-0-	-106	-0-		202 3		Y	Y	-0-			104
03	341 #	240	-0-	-101	-0-		240 3		Y	Y	-0-			104
04	390 #	309	-0-	-81	-0-		244 3	65 9	Y	Y	59			163
05	403 #	92	-0-	-311	-0-		92 3		Y	Y	-0-	53 1		110
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			189
01	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	144	144 3		N	N	-0-			189
02	14B2 EXT	114	-0-	114	-0-	258	114 3		N	N	-0-			189
03	392 R	134	-0-	-258	-0-		134 3		N	N	-0-			189
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	N	-0-			189
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	N	-0-			189
-----														
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752		
12	217 #	96	-0-	-121	-0-		96 3		N	N	-0-			121
01	217 #	38	-0-	-179	-0-		38 3		N	N	-0-			121
02	196 #	47	-0-	-149	-0-		47 3		N	N	-0-			121
03	217 #	77	-0-	-140	-0-		55 3	22 9	N	N	20			141
04	210 #	88	-0-	-122	-0-		88 3		N	N	-0-			141
05	93 #	33	-0-	-60	-0-		33 3		N	N	-0-			141
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012				
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262 3		Y	Y	-0-			24
01	279 #	158	-0-	-121	-0-		158 3		Y	Y	-0-			24
02	252 #	167	-0-	-85	-0-		167 3		Y	Y	-0-			24
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428 3		Y	Y	-0-			24
04	915 R	915	-0-	-0-	-0-		915 3		Y	Y	-0-			24
*05	889 R	889	-0-	-0-	-0-		889 3		Y	Y	-0-			24
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137				
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-		261 3		Y	Y	-0-			25
01	248 #	157	-0-	-91	-0-		157 3		Y	Y	-0-			25
02	224 #	166	-0-	-58	-0-		166 3		Y	Y	-0-			25
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428 3		Y	Y	-0-			25
04	915 R	915	-0-	-0-	-0-		915 3		Y	Y	-0-			25
*05	889 R	889	-0-	-0-	-0-		889 3		Y	Y	-0-			25
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898				
12	434 #	242	-0-	-192	-0-		242 3		Y	Y	-0-			45
01	248 #	223	-0-	-25	-0-		223 3		Y	Y	-0-			45
02	280 #	159	-0-	-121	-0-		159 3		Y	Y	-0-			45
03	310 #	175	-0-	-135	-0-		175 3		Y	Y	-0-			45
04	240 #	174	-0-	-66	-0-		174 3		Y	Y	-0-			45
05	248 #	62	-0-	-186	-0-		62 3		Y	Y	-0-			45



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		434 #	242	-0-	-192	-0-	242 3		Y	-0-		46
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		46
02		280 #	159	-0-	-121	-0-	159 3		Y	-0-		46
03		310 #	175	-0-	-135	-0-	175 3		Y	-0-		46
04		210 #	174	-0-	-36	-0-	174 3		Y	-0-		46
05		217 #	62	-0-	-155	-0-	62 3		Y	-0-		46
-----												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
-----												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	241 3		Y	-0-		45
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		45
02		280 #	159	-0-	-121	-0-	159 3		Y	-0-		45
03		310 #	175	-0-	-135	-0-	175 3		Y	-0-		45
04		240 #	173	-0-	-67	-0-	173 3		Y	-0-		45
05		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 3		Y	-0-		45
-----												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
12		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		120
01		457 R	457	-0-	-0-	-0-	453 3	4 9	Y	4		124
02		308 #	202	-0-	-106	-0-	202 3		Y	-0-		124
03		341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3		Y	-0-		124
04		390 #	244	-0-	-146	-0-	244 3		Y	-0-		124
05		403 #	92	-0-	-311	-0-	92 3		Y	-0-	52 1	72
-----												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	241 3		Y	-0-		46
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-		46
02		280 #	159	-0-	-121	-0-	159 3		Y	-0-		46
03		310 #	175	-0-	-135	-0-	175 3		Y	-0-		46
04		240 #	173	-0-	-67	-0-	173 3		Y	-0-		46
05		248 #	63	-0-	-185	-0-	63 3		Y	-0-		46
-----												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860
12		1705 #	966	-0-	-739	-0-	966 3		Y	-0-		-0-
01		1023 #	892	-0-	-131	-0-	892 3		Y	-0-		-0-
02		1064 #	636	-0-	-428	-0-	636 3		Y	-0-		-0-
03		1178 #	700	-0-	-478	-0-	700 3		Y	-0-		-0-
04		900 #	694	-0-	-206	-0-	694 3		Y	-0-		-0-
05		930 #	249	-0-	-681	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
-----												
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3		-0-			42
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3		-0-			42
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1 9	Y	1		43
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11 9	Y	10		53
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	605	3	3 9	Y	3		56
*05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8 9	Y	7		63
-----												
CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956		
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-		58
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-		58
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		58
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-		58
04	630 #	607	-0-	-23	-0-	604	3	3 9	Y	3		61
*05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2 9	Y	2		63
-----												
CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098		
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		132
01	403 #	106	-0-	-297	-0-	106	3		N	-0-		132
02	364 #	36	-0-	-328	-0-	36	3		N	-0-		132
03	341 #	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-		132
04	300 #	123	-0-	-177	-0-	123	3		N	-0-		132
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	3		N	-0-		132
-----												
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873		
12	1209 #	332	-0-	-877	-0-	332	3		Y	-0-		98
01	1209 #	788	-0-	-421	-0-	788	3		Y	-0-		98
02	1092 #	618	-0-	-474	-0-	564	3	54 9	Y	49		147
03	1116 #	619	-0-	-497	-0-	619	3		Y	-0-		147
04	660 #	557	-0-	-103	-0-	557	3		Y	-0-		147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326	3		Y	-0-		147
-----												
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691		
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	331	3		Y	-0-		98
01	1240 #	788	-0-	-452	-0-	788	3		Y	-0-		98
02	1120 #	618	-0-	-502	-0-	564	3	54 9	Y	49		147
03	1116 #	618	-0-	-498	-0-	618	3		Y	-0-		147
04	660 #	556	-0-	-104	-0-	556	3		Y	-0-		147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326	3		Y	-0-		147
-----												
MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602		
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3		Y	-0-		53
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		53
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-		53
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		53
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		53
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		53
-----												
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578		
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3		Y	-0-		55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3		Y	-0-		55
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-		55
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		55
04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207	3		Y	-0-		55
*05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		55

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

-----  
 FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					25
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					25
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25

-----  
 FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

-----  
 FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					24
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					24
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-					24
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					24
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24

-----  
 MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55
04	360 #	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					55
*05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					55

-----  
 VISION EXPLORATION LLC 886299  
 CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			20101 500 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39 1 7 4	451 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50 1 11 4	609 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	2225	49 1 53 4	448 2	Y		-0-			-0-
03	2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58 1 25 4	596 2	Y		-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	566 2	Y		-0-			-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	569 2	Y		-0-			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:	10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 -	8260
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:	16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 -	8520
12	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6 1 1 4	74 2 22 9	Y		20	21 1		1
01	DLQ G-10	118	-0-	118	312	8 1 2 4	100 2 8 9	Y		7	7 1		1
02	DLQ G-10	102	-0-	102	414	8 1 9 4	73 2 12 9	Y		11	12 1		-0-
03	525 N	111	-0-	-414	-0-	9 1 4 4	97 2 1 9	Y		1	1 1		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	93 2	Y		-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	93 2	Y		1	1 1		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:	15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 -	8520
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4 2		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	13	3 2		Y		-0-			-0-
03	17 N	4	-0-	-13	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #:	5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A	
12	DLQ G-10	274	-0-	274	460	22 1 2 4	250 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	330	-0-	330	790	26 1 6 4	298 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	245	-0-	245	1035	23 1 21 4	201 2	Y		-0-			-0-
03	1436 N	401	-0-	-1035	-0-	39 1 13 4	349 2	Y		-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	163 2	Y		-0-			-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	227 2	Y		2	2 1		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	159	-0-	159	268	13 1	145 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	459	15 1	173 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	601	13 1	117 2	Y	-0-	-0-
03	835 N	234	-0-	-601	-0-	23 1	203 2	Y	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	-0-	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	3	3 1
-----										
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -U- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	509	-0-	509	965	39	1	464	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	1428	6	4	417	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	1815	11	4	321	2	Y	-0-			-0-
03	2285 N	470	-0-	-1815	-0-	34	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	4	309	2	Y	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
						24	1							
						2	4							
						36	1							
						1	4							
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
12	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	33	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	44	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	13	-0-	-44	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
12	DLQ G-10	607	-0-	607	1228	47	1	552	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	820	-0-	820	2048	8	4	745	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	672	-0-	672	2720	61	1	547	2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	829	-0-	-2171	549	14	4	729	2	Y	-0-			-0-
04	1299 N	750	-0-	-549	-0-	60	1	692	2	Y	-0-			-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	65	4	696	2	Y	-0-			-0-
						70	1							
						30	4							
						54	1							
						4	4							
						56	1							
						2	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A					
12	DLQ G-10	348	-0-	348	703	27	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	469	-0-	469	1172	5	4	426	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	1556	35	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	2030 N	474	-0-	-1556	-0-	8	4	417	2	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	4	398	2	Y	-0-			-0-
						40	1							
						17	4							
						31	1							
						2	4							
						32	1							
						1	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084	- 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1158	44 1	513 2	Y	11	11 1	1
						8 4	12 9				
01	DLQ G-10	766	-0-	766	1924	57 1	693 2	Y	3	3 1	1
						13 4	3 9				
02	DLQ G-10	631	-0-	631	2555	55 1	509 2	Y	5	6 1	-0-
						61 4	6 9				
03	3000 N	773	-0-	-2227	328	66 1	678 2	Y	1	1 1	-0-
						28 4	1 9				
04	1026 N	698	-0-	-328	-0-	50 1	644 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52 1	648 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	393	-0-	393	794	31 1	357 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
01	DLQ G-10	531	-0-	531	1325	40 1	482 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1760	39 1	354 2	Y	-0-		-0-
						42 4					
03	2297 N	537	-0-	-1760	-0-	46 1	472 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	215	-0-	215	434	17 1	195 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	DLQ G-10	290	-0-	290	724	22 1	263 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	DLQ G-10	237	-0-	237	961	21 1	193 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
03	1254 N	293	-0-	-961	-0-	25 1	257 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	370	-0-	370	749	29 1 5 4	336 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	499	-0-	499	1248	37 1 8 4	454 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	1657	36 1 40 4	333 2	Y	-0-			-0-
03	2162 N	505	-0-	-1657	-0-	43 1 18 4	444 2	Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	422 2	Y	-0-			-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	424 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A				
12	DLQ G-10	91	-0-	91	184	7 1 1 4	83 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	307	9 1 2 4	112 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	408	9 1 10 4	82 2	Y	-0-			-0-
03	533 N	125	-0-	-408	-0-	11 1 5 4	109 2	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	104 2	Y	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A				
12	DLQ G-10	793	-0-	793	1603	62 1 11 4	720 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2673	80 1 18 4	972 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	877	-0-	877	3550	78 1 85 4	714 2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	1082	-0-	-1918	1632	92 1 39 4	951 2	Y	-0-			-0-
04	2610 N	978	-0-	-1632	-0-	70 1 5 4	903 2	Y	-0-			-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	908 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH	8560	PERF. N/A				
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	430 2	Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37 1 10 4	447 2	Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33 1 31 4	315 2	Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	53 1 22 4	551 2	Y	1	1 1		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1 3 4	553 2	Y	2	2 1		-0-
05	DLQ G-10	832	-0-	832	832	61 1 2 4	766 2	Y	3	3 1		-0-



CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	485	-0-	485	975	37	1	442	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
01	DLQ G-10	508	-0-	508	1483	38	1	459	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	DLQ G-10	389	-0-	389	1872	34	1	323	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
03	2514 N	642	-0-	-1872	-0-	54	1	565	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	DLQ G-10	589	-0-	589	1184	45	1	537	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	DLQ G-10	617	-0-	617	1801	46	1	558	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2275	42	1	393	2	Y	-0-		-0-
						39	4						
03	3000 N	782	-0-	-2218	57	66	1	687	2	Y	1	1 1	-0-
						28	4						
04	804 N	747	-0-	-57	-0-	53	1	689	2	Y	2	2 1	-0-
						3	4						
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	636	2	Y	3	3 1	-0-
						2	4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

12	DLQ G-10	819	-0-	819	1646	63	1	746	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	DLQ G-10	859	-0-	859	2505	65	1	776	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
02	DLQ G-10	659	-0-	659	3164	58	1	547	2	Y	-0-		-0-
						54	4						
03	3000 N	1086	-0-	-1914	1250	92	1	955	2	Y	-0-		-0-
						39	4						
04	2287 N	1037	-0-	-1250	-0-	74	1	958	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	Y	-0-		-0-
						3	4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	113	-0-	113	232	7 1	81 2	24 9	Y	22	23 1			2
01	DLQ G-10	108	-0-	108	340	7 1	84 2	15 9	Y	14	15 1			1
02	DLQ G-10	78	-0-	78	418	6 1	59 2	7 9	Y	6	6 1			1
03	537 N	119	-0-	-418	-0-	10 1	104 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2		Y	-0-				-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2		Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
12	DLQ G-10	205	-0-	205	412	16 1	187 2	2 4	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	627	16 1	195 2	4 4	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	793	15 1	137 2	14 4	Y	-0-				-0-
03	1066 N	273	-0-	-793	-0-	23 1	240 2	10 4	Y	-0-				-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	240 2	1 4	Y	-0-				-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	1 4	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432				
12	DLQ G-10	163	-0-	163	327	13 1	148 2	2 4	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	498	13 1	154 2	4 4	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	628	11 1	108 2	11 4	Y	-0-				-0-
03	844 N	216	-0-	-628	-0-	18 1	190 2	8 4	Y	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	1 4	Y	-0-				-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	1 4	Y	-0-				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992				TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992				TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863	COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	437	-0-	437	828	34 1 5 4	398 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	1225	30 1 9 4	358 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	334	-0-	334	1559	30 1 28 4	276 2	Y	-0-			-0-
03	2009 N	450	-0-	-1559	-0-	38 1 15 4	393 2	Y	4	4 1		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	302 2	Y	7	6 1		1
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	443 2	Y	17	16 1		2
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	369	-0-	369	699	29 1 4 4	336 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	1035	25 1 8 4	303 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	1316	25 1 23 4	233 2	Y	-0-			-0-
03	1709 N	393	-0-	-1316	-0-	34 1 14 4	345 2	Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	269 2	Y	-0-			-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	386 2	Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A			
12	DLQ G-10	421	-0-	421	796	33 1 5 4	383 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	1178	29 1 9 4	344 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	320	-0-	320	1498	28 1 27 4	265 2	Y	-0-			-0-
03	1840 N	342	-0-	-1498	-0-	29 1 12 4	301 2	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	216 2	Y	-0-			-0-
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	316 2	Y	-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	900	-0-	900	1947	73 1	816 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	952	-0-	952	2899	11 4	864 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	655	-0-	655	3554	13 4	533 2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	373	-0-	-2627	927	59 1	326 2	Y	-0-			-0-
04	927 N	-0-	-0-	-927	-0-	63 4			-0-			-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	585 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789 - 8190	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518				
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14	1	162	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
01	DLQ G-10	186	-0-	186	544	14	1	168	2	Y	-0-		-0-	
						4	4							
02	DLQ G-10	144	-0-	144	688	13	1	119	2	Y	-0-		-0-	
						12	4							
03	923 N	235	-0-	-688	-0-	20	1	207	2	Y	-0-		-0-	
						8	4							
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221						
12	DLQ G-10	477	-0-	477	907	36 1	418 2	Y	16	15	1		2
01	DLQ G-10	454	-0-	454	1361	5 4	18 9	Y	13	14	1		1
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1710	9 4	14 9	Y	10	10	1		1
03	2262 N	552	-0-	-1710	-0-	30 1	280 2	Y	10	10	1		1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28 4	11 9	Y	12	11	1		2
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46 1	476 2	Y	11	11	1		2
						19 4	11 9						
						37 1	475 2	Y					
						3 4	13 9						
						42 1	523 2	Y					
						1 4	12 9						
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162						
12	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1897	78 1	914 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	959	-0-	959	2856	12 4			-0-				-0-
02	DLQ G-10	737	-0-	737	3593	72 1	868 2	Y	-0-				-0-
03	3000 N	1182	-0-	-1818	1775	19 4	611 2	Y	-0-				-0-
04	2899 N	1124	-0-	-1775	-0-	65 1	1040 2	Y	-0-				-0-
*05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61 4	1038 2	Y	-0-				-0-
						100 1	1142 2	Y	-0-				-0-
						42 4							
						80 1		Y					
						6 4							
						92 1		Y					
						3 4							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178						
12	DLQ G-10	991	-0-	991	1873	77 1	903 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	948	-0-	948	2821	11 4			-0-				-0-
02	DLQ G-10	729	-0-	729	3550	71 1	858 2	Y	-0-				-0-
03	3000 N	1169	-0-	-1831	1719	19 4	603 2	Y	-0-				-0-
04	2831 N	1112	-0-	-1719	-0-	65 1	1028 2	Y	-0-				-0-
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61 4	1026 2	Y	-0-				-0-
						99 1		Y					
						42 4							
						80 1		Y					
						6 4							
						90 1	1128 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			123
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			123
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	Y	-0-			123
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			123
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			123
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2	Y	-0-			123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B. "B"			WELL #: 8			RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864	- 8252					
12	DLQ	G-10	304	-0-	304	618	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	882	4	4	21	1	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	1064	5	4	17	1	Y	-0-					-0-
03	1220	N	156	-0-	-1064	-0-	17	4	15	1	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	4	14	1	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	4	14	1	Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	- 8130					
12	DLQ	G-10	370	-0-	370	622	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	445	-0-	445	1067	3	4	35	1	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	1321	8	4	23	1	Y	-0-					-0-
03	1321	N	-0-	-0-	-1321	-0-	16	4			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	1	1	1	1		-0-
STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796	- 8035					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	- 8192					
12	DLQ	G-10	644	-0-	644	1218	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	616	-0-	616	1834	7	4	46	1	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	474	-0-	474	2308	12	4	42	1	Y	-0-					-0-
03	3000	N	760	-0-	-2240	68	40	4	65	1	Y	-0-					-0-
04	791	N	723	-0-	-68	-0-	27	4	52	1	Y	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	4	59	1	Y	-0-					-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	- 8348					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39 1	435 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
01	DLQ G-10	438	-0-	438	1393	35 1	397 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
02	DLQ G-10	280	-0-	280	1673	26 1	228 2	Y	-0-	-0-
						26 4				
03	1859 N	186	-0-	-1673	-0-	17 1	162 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
-----										
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323						
12	DLQ	G-10	289	-0-	289	563	23 1	260 2	Y	4	5 1			-0-
							2 4	4 9						
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	826	21 1	236 2	Y	2	2 1			-0-
							4 4	2 9						
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	1034	19 1	172 2	Y	1	1 1			-0-
							16 4	1 9						
03	1212	N	178	-0-	-1034	-0-	17 1	156 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278						
12	DLQ	G-10	306	-0-	306	596	24 1	276 2	Y	4	5 1			-0-
							2 4	4 9						
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	875	22 1	251 2	Y	2	2 1			-0-
							4 4	2 9						
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	1095	20 1	182 2	Y	1	1 1			-0-
							17 4	1 9						
03	1284	N	189	-0-	-1095	-0-	18 1	166 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115						
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	387	14 1	153 2	Y	1				1
							3 4	1 9						
01	DLQ	G-10	275	-0-	275	662	21 1	243 2	Y	6	6 1			1
							4 4	7 9						
02	DLQ	G-10	443	-0-	443	1105	39 1	358 2	Y	12	11 1			2
							33 4	13 9						
03	1515	N	410	-0-	-1105	-0-	38 1	349 2	Y	7	8 1			1
							15 4	8 9						
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37 1	519 2	Y	10	9 1			2
							3 4	11 9						
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40 1	672 2	Y	18	15 1			5
							2 4	20 9						

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	201	-0-	201	337	16	1	183	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	241	-0-	241	578	19	1	218	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	DLQ G-10	138	-0-	138	716	13	1	116	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	716 N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

-----  
 STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

12	DLQ G-10	963	-0-	963	1820	75	1	877	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	DLQ G-10	921	-0-	921	2741	69	1	834	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	DLQ G-10	708	-0-	708	3449	63	1	586	2	Y	-0-			-0-
						59	4							
03	3000 N	1135	-0-	-1865	1584	96	1	998	2	Y	-0-			-0-
						41	4							
04	2663 N	1079	-0-	-1584	-0-	77	1	997	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

-----  
 STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

12	DLQ G-10	520	-0-	520	983	40	1	474	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	DLQ G-10	497	-0-	497	1480	37	1	450	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	DLQ G-10	382	-0-	382	1862	34	1	316	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
03	2475 N	613	-0-	-1862	-0-	52	1	539	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

-----  
 COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

12	DLQ G-10	327	-0-	327	666	26	1	297	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	DLQ G-10	284	-0-	284	950	22	1	257	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	DLQ G-10	196	-0-	196	1146	18	1	160	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	1314 N	168	-0-	-1146	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	120	-0-	120		243	10 1	108 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
01	DLQ G-10	103	-0-	103		346	8 1	93 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
02	DLQ G-10	72	-0-	72		418	7 1	58 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
03	479 N	61	-0-	-418		-0-	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
04	85 N	85	-0-	-0-		-0-	6 1	79 2	Y	-0-			-0-
							6 1	91 2	Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-		-0-	6 1						-0-

-----  
 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

12	DLQ G-10	462	-0-	462		872	35 1	414 2	Y	7	7 1		-0-
							5 4	8 9					
01	DLQ G-10	418	-0-	418		1290	31 1	372 2	Y	5	5 1		-0-
							9 4	6 9					
02	DLQ G-10	348	-0-	348		1638	31 1	286 2	Y	2	2 1		-0-
							29 4	2 9					
03	2137 N	499	-0-	-1638		-0-	42 1	434 2	Y	5	5 1		-0-
							17 4	6 9					
04	371 N	371	-0-	-0-		-0-	26 1	340 2	Y	3	3 1		-0-
							2 4	3 9					
*05	548 N	548	-0-	-0-		-0-	40 1	497 2	Y	9	8 1		1
							1 4	10 9					

-----  
 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

-----  
 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

12	DLQ G-10	474	-0-	474		968	38 1	430 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
01	DLQ G-10	413	-0-	413		1381	33 1	373 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
02	DLQ G-10	284	-0-	284		1665	26 1	232 2	Y	-0-			-0-
							26 4						
03	1909 N	244	-0-	-1665		-0-	23 1	212 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
04	341 N	341	-0-	-0-		-0-	23 1	316 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
*05	389 N	389	-0-	-0-		-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----  
 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 9		RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	187	-0-	187	382	15 1	170 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	545	2 4	147 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	657	13 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	752 N	95	-0-	-657	-0-	3 4	83 2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 4	144 2	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046	
12	DLQ G-10	512	-0-	512	1044	9 1	464 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	445	-0-	445	1489	7 4	402 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306	1795	35 1	250 2	Y	-0-			-0-
03	2057 N	262	-0-	-1795	-0-	8 4	228 2	Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28 1	340 2	Y	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28 4	394 2	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	-	8227	
12	DLQ G-10	293	-0-	293	597	25 1	265 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	852	4 4	230 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	1027	20 1	143 2	Y	-0-			-0-
03	1176 N	149	-0-	-1027	-0-	5 4	130 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	Y	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 4	225 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	-	8428	
12	DLQ G-10	202	-0-	202	407	14 1	184 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	619	1 4	192 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	162	-0-	162	781	16 1	135 2	Y	-0-			-0-
03	1050 N	269	-0-	-781	-0-	4 4	236 2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-			-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 4	234 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	2	Y	-0-
-----									
EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1 9 Y	120
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	262	2	6 9 Y	125
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	235	2	4 9 Y	129
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2 9 Y	131
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2 9 Y	133
05	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	324	2	2 9 Y	135
-----									
EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	Y	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65	2	Y	-0-
-----									
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490	
12	DLQ G-10	273	-0-	273	548	21 1 3 4	249 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	835	22 1 6 4	259 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	1054	19 1 18 4	182 2	Y	-0-
03	1416 N	362	-0-	-1054	-0-	31 1 13 4	318 2	Y	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	319 2	Y	-0-
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	316 2	Y	-0-



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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	283	-0-	283		576	23 1	256 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
01	DLQ	G-10	245	-0-	245		821	19 1	222 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
02	DLQ	G-10	170	-0-	170		991	16 1	138 2	Y	-0-			-0-
								16 4						
03	1136	N	145	-0-	-991		-0-	14 1	126 2	Y	-0-			-0-
								5 4						
04	202	N	202	-0-	-0-		-0-	13 1	188 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
*05	231	N	231	-0-	-0-		-0-	13 1	217 2	Y	-0-			-0-
								1 4						

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8		8	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		8			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		8			Y	-0-			-0-

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

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

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

12	DLQ	G-10	1132	-0-	1132		2451	91 1	1027 2	Y	-0-			-0-
								14 4						
01	DLQ	G-10	1197	-0-	1197		3648	94 1	1087 2	Y	-0-			-0-
								16 4						
02	DLQ	G-10	825	-0-	825		4473	75 1	671 2	Y	-0-			-0-
								79 4						
03	3000	N	689	-0-	-2311		2162	64 1	604 2	Y	-0-			-0-
								21 4						
04	3000	N	1594	-0-	-1406		756	105 1	1482 2	Y	-0-			-0-
								7 4						
*05	2049	N	1293	-0-	-756		-0-	73 1	1215 2	Y	2	1 1		1
								3 4	2 9					

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

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P'		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 219969	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7707	-	7917							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7986	-	8415							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8058	-	8416							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8163	-	8284							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8195	-	8383							
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1033	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	1278	6	4	19	1	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1744	4	4	42	1	Y	-0-					-0-
03	2195 N	451	-0-	-1744	-0-	49	4	41	1	Y	6	2	1			4
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	13	4	13	4	Y	11	12	1			3
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	3	4	Y	11	13	1			1
						37	1	619	2	Y						
						2	4	12	9							
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8086	-	8348							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'S' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK FEE			WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING -S- FEE			WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057				
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-			-0-
						4	4							
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	272	2	N	-0-			-0-
						6	4							
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
						23	4							
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	15	1	143	2	N	2	2	1	-0-
						6	4				2	9		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	5	4	1	1
						1	4				6	9		
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	8	7	1	2
						1	4				9	9		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	2		N	-0-			130
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2		N	-0-			130
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			130
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			130
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			130
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			130

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406				
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1 9	Y	1			1
05	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	1328	2	2 9	Y	2			3

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446				
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2	1 9	Y	1			11
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1049	2	6 9	Y	5			16
02	1120 N	942	-0-	-178	-0-	939	2	3 9	Y	3			19
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1 9	Y	1			20
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	Y	2			22
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1295	2	1 9	Y	1			23

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490				
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526				
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2		Y	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		220855		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526				
		WELL #: 2											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

-----  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732  
 DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

-----  
 DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
COPE, R. L.				WELL #: 6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	- 8394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
-----														
COPE, R. L.				WELL #: 7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	- 8378					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COPE-BODINE				WELL #: 1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GLASS, D. L.				WELL #: 6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
-----														
GLASS, D. L.				WELL #: 8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TERRY, I. W.				WELL #: 4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247					
12	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-			-0-
01	156	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TERRY, I. W.				WELL #: 5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332				
12	SWR 10	33	-0-	33	391	33	3			N	-0-				-0-
01	SWR 10	31	-0-	31	422	31	3			N	-0-				-0-
02	SWR 10	28	-0-	28	450	28	3			N	-0-				-0-
03	SWR 10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-				-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	484	18	3			N	-0-				-0-
05	SWR 10	33	-0-	33	517	33	3			N	-0-				-0-
-----															
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156 - 8395						
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
-----																
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156 - 8351						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8134 - 8363						
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A								
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
-----																
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7088 - 8285
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3		N	-0-		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-		-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3		N	-0-		-0-
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3		N	-0-		-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-		-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6540 - 8363
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:	1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7619 - 8025
FLINT													
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-	
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-	

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7665 - 7868
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		20101 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
12	DLQ G-10	367	-0-	367	677	20	1	343	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
01	DLQ G-10	337	-0-	337	1014	18	1	313	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
02	DLQ G-10	272	-0-	272	1286	19	1	222	2	Y	-0-	-0-
						31	4					
03	1678 N	392	-0-	-1286	-0-	26	1	353	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-
						1	4					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			48
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2019								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING				923110									
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
-----													
COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446									
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 -	4555
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COWDEN, NORTH				21289	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
COYANOSA (DEVONIAN)				21382	375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
-----													
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 -	15080
12	10323 X	9359	-0-	-964	-0-	9359	3		N	-0-			26
01	10323 X	10162	-0-	-161	-0-	10162	3		N	-0-			26
02	9324 X	9156	-0-	-168	-0-	9156	3		N	-0-			26
03	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3		N	-0-			26
04	9840 X	7041	-0-	-2799	-0-	7041	3		N	-0-			26
05	10168 X	8861	-0-	-1307	-0-	8861	3		N	-0-			26

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.11772 - 12068		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
*05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
-----														
COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2	U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.11730 - 11977	
12	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	3		N	-0-			-0-
01	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3		N	-0-			-0-
02	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	3		N	-0-			-0-
03	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	3		N	-0-			-0-
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12375	3		N	-0-			-0-
05	13485	X	11434	-0-	-2051	-0-	11434	3		N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:	2	U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A	
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	3		N	-0-			-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-			-0-
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3		N	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3		N	-0-			-0-
04	6780	X	4441	-0-	-2339	-0-	4441	3		N	-0-			-0-
05	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
-----														
ATHEY UNIT				WELL #:	2	U	RRCID ->	035345	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	15430	PERF. N/A	
12	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
01	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
02	4564	X	3825	-0-	-739	-0-	3825	3		N	-0-			-0-
03	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3		N	-0-			-0-
04	4890	X	2806	-0-	-2084	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
-----														
COYANOSA UNIT NO. 3				WELL #:	1		RRCID ->	035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 11966	
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		N	-0-			-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-			-0-
-----														
COYANOSA UNIT 4				WELL #:	1		RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11646 - 11885	
12	6696	X	5863	-0-	-833	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-			-0-
02	6048	X	5946	-0-	-102	-0-	5946	3		N	-0-			-0-
03	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	3		N	-0-			-0-
04	6480	X	4529	-0-	-1951	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
05	6696	X	5808	-0-	-888	-0-	5808	3		N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1	U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A	
12	10695	X	6139	-0-	-4556	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3		N	-0-			-0-
02	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3		N	-0-			-0-
03	10695	X	7461	-0-	-3234	-0-	7461	3		N	-0-			-0-
04	10350	X	7760	-0-	-2590	-0-	7760	3		N	-0-			-0-
05	10695	X	5490	-0-	-5205	-0-	5490	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142												
12	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528 3		N	-0-			45
01	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166 3		N	-0-			45
02	2912 X	2873	-0-	-39	-0-	2873 3		N	-0-			45
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			45
04	3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495 3		N	-0-			45
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS		945936		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14780 - 15430	
12	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082 3		N	-0-		-0-
01	5518 X	5444	-0-	-74	-0-	5444 3		N	-0-		-0-
02	4984 X	4773	-0-	-211	-0-	4773 3		N	-0-		-0-
03	5518 X	5202	-0-	-316	-0-	5202 3		N	-0-		-0-
04	5280 X	5030	-0-	-250	-0-	5030 3		N	-0-		-0-
05	5456 X	5258	-0-	-198	-0-	5258 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14786 - 15446	
12	7502 X	6780	-0-	-722	-0-	6780 3		N	-0-		-0-
01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3		N	-0-		-0-
02	6580 X	5937	-0-	-643	-0-	5937 3		N	-0-		-0-
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 3		N	-0-		-0-
04	7170 X	4134	-0-	-3036	-0-	4134 3		N	-0-		-0-
05	7409 X	3855	-0-	-3554	-0-	3855 3		N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A	
12	23033 X	20652	-0-	-2381	-0-	20652 3		N	-0-		-0-
01	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202 3		N	-0-		-0-
02	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	21482 3		N	-0-		-0-
03	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	24721 3		N	-0-		-0-
04	23430 X	15771	-0-	-7659	-0-	15771 3		N	-0-		-0-
05	24211 X	18723	-0-	-5488	-0-	18723 3		N	-0-		-0-

-----													
COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		21700 X	15033	-0-	-6667	-0-	15033 3		N	-0-			-0-
01		21700 X	21323	-0-	-377	-0-	21323 3		N	-0-			-0-
02		19824 X	13482	-0-	-6342	-0-	13482 3		N	-0-			-0-
03		21948 X	17835	-0-	-4113	-0-	17835 3		N	-0-			-0-
04		21240 X	13544	-0-	-7696	-0-	13544 3		N	-0-			-0-
05		21328 X	15978	-0-	-5350	-0-	15978 3		N	-0-			-0-
-----													
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	14687 - 15713
12		15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	15300 3		N	-0-			-0-
01		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232 3		N	-0-			-0-
02		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 3		N	-0-			-0-
03		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	17671 3		N	-0-			-0-
04		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012 3		N	-0-			-0-
*05		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837 3		N	-0-			-0-
-----													
COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11316 - 13078	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
-----													
NEAL, JAMES		WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	11619 - 13689	
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			262
01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-			262
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			262
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
*04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			262
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			262
-----													
BRITANCO, L.L.C.				093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702	
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	131 2	3 9	N	3			58
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9	N	3			61
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			61
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236 2	6 9	N	5			66
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 2	1 9	N	1			67
05		837 N	5	-0-	-832	-0-	4 2	1 9	N	1			68
-----													
THAGARD TRUST				851052									
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A	
12		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15271 3		N	-0-			-0-
01		16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16395 3		N	-0-			-0-
02		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	13628 3		N	-0-			-0-
03		13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	722 1	12812 3	N	-0-			-0-
04		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	4390 1	5051 3	N	-0-			-0-
*05		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	4979 1	4405 3	N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690				
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3			Y	-0-			71
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3			Y	-0-			71
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402	3			Y	-0-			71
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			Y	-0-			71
04	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	3581	3			Y	-0-			71
05	3968 X	3203	-0-	-765	-0-	3203	3			Y	-0-			71

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			156
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			156
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			156
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			156
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			156
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PRI OPERATING, LLC				676550										
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704	PERF.12208 - 12284				
12	682 X	46	-0-	-636	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-



COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		10650 PERF. 9926 - 10115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE		01/28/1963	
								TOTAL DEPTH		11062 PERF.10092 - 10373	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE		03/17/1987	
								TOTAL DEPTH		10986 PERF. 9876 - 9926	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE		12/04/1993	
								TOTAL DEPTH		12372 PERF. 9960 - 10279	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE		10/23/1963	
								TOTAL DEPTH		10759 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE		05/29/1989	
								TOTAL DEPTH		10430 PERF.10115 - 10374	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE		08/23/1964	
								TOTAL DEPTH		10460 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449						
12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620	1	23960	3	N	261	942	1	813
						287	9							
01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	620	1	31451	3	N	429	576	1	666
						472	9							
02	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	704	1	16260	3	N	380	375	1	671
						418	9							
03	28948 X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29			700
						32	9							
04	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	780	1	17305	3	N	-0-			700
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			700
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		26
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	Y	-0-		26
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		26
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		26
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		26
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
12	3100 N	1753	-0-	-1347	-0-	2604 1753 3	Y	-0-		51
01	3100 N	1743	-0-	-1357	-0-	1247 1743 3	Y	-0-		51
02	2697 N	1450	-0-	-1247	-0-	1450 3	Y	-0-		51
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 3	Y	-0-		51
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	Y	-0-		51
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	Y	-0-		51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45	Y	-0-		13

-----																
COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027 - 10550					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4604 - 4734					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602 - 4638					
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					21
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					22
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	501	2	1	9	N	1					23
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
CRANE (DEVONIAN)				21498 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE					
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469												
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7666 - 7768					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.				666430												
SCOTT ESTATE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	019670	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A					
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2904	-0-	104	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3250 X	3146	-0-	-104	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	019671	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7236	PERF. N/A					
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					13
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					13
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					13
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					13
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					13
*05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					13

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430								
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	18
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-	18
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	712 3		Y	-0-	18
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		Y	-0-	18
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 3		Y	-0-	18
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3		Y	-0-	18
-----										
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		Y	-0-	8
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		Y	-0-	8
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3		Y	-0-	8
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		Y	-0-	8
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	320 3		Y	-0-	8
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		Y	-0-	8
-----										
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-	60
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3		Y	-0-	60
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-	60
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-	60
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 3	8 9	Y	7	67
*05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2035 3	9 9	Y	8	75
-----										
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
-----										
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	7
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-	7
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-	7
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-	7
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-	7
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-	7
-----										
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		Y	-0-	10
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		Y	-0-	10
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		Y	-0-	10
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-	10
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-	10
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-	10

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
WALBET, INC.				891734							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	933 2	N	-0-		-0-
03		1085 N	874	-0-	-211	-0-	874 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	989	-0-	-151	-0-	989 2	N	-0-		-0-
05		1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2	N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	80	74 1	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	89	89 1	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	104	109 1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	179	179 1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	155	154 1	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	159	161 1	-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2674 3	88 9 Y	80	74 1	7
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2648 3	98 9 Y	89	89 1	7
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2345 3	114 9 Y	104	109 1	2
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2724 3	197 9 Y	179	179 1	2
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2677 3	171 9 Y	155	154 1	3
*05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2586 3	175 9 Y	159	161 1	1

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	Y	-0-		85
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3	Y	-0-		85
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	Y	-0-		85
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	Y	-0-		85
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	Y	-0-		85
*05		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3	Y	-0-		85

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3	Y	-0-		100
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3	Y	-0-		100
02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3	Y	-0-		100
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3	Y	-0-		100
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709 3	8 9 Y	7		107
*05		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3692 3	9 9 Y	8		115

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		837 N	492	-0-	-345	-0-	492 3	Y	-0-		5
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 3	Y	-0-		5
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	503 3	Y	-0-		5
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		5
04		660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3	Y	-0-		5
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3	Y	-0-		5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 - 6472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	150	3	21	9	Y	19	18	1	1
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	Y	21	21	1	1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	147	3	28	9	Y	25	26	1	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	366	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	425	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	429	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 - 6426				
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2028	3	121	9	Y	110	111	1	19
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2008	3	162	9	Y	147	153	1	13
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1749	3	143	9	Y	130	135	1	8
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2073	3	141	9	Y	128	136	1	-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1877	3	140	9	Y	127	118	1	9
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2080	3	136	9	Y	124	117	1	16

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A				
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 1												
12	589 N	122	-0-	-467	-0-	122	3			N	-0-			51
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			51
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3			54
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1665	3	19	9	N	17			71
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	3	13	9	N	12			83
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	N	16			99

TUBB, J. B., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6350 - 6411				
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
01	3658 X	3256	-0-	-402	-0-	3256	3			N	-0-			-0-
02	3416 X	2673	-0-	-743	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
03	4340 X	3359	-0-	-981	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
*04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-			-0-
*05	4340 X	3662	-0-	-678	-0-	3662	3			N	-0-			-0-

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

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



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

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

12	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					155
01	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					155
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					155
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					155
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	248	3			N	-0-					155
05	434 #	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
PITTS ENERGY CO. 666430  
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	698	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	734	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	817	3	163	9	Y	148	163	1			2
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	788	3	167	9	Y	152	142	1			12
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	811	3	164	9	Y	149	140	1			21

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2801	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	2480 X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	2240 N	1707	-0-	-533	-0-	1535	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	2480 N	1468	-0-	-1012	-0-	1305	3	163	9	Y	148	163	1			2
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1110	3	167	9	Y	152	142	1			12
05	1891 N	1276	-0-	-615	-0-	1112	3	164	9	Y	149	140	1			21

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	192	193	1	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	206	215	1	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	190	1	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	172	190	1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	166	1	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	174	163	1	49

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073				
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			159
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			159
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			159
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3	N	-0-	95	1	64
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			64
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3	N	-0-			64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11 9 N	10			141
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6 9 N	5			146
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		-0-			146
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		-0-	108	1	38
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	11 9 N	10			48
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		-0-			48

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
WALBET, INC.		891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39 9 N	35			160
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51 9 N	46	186	1	20
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	66 9 N	60			80
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17 9 N	15			95
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13 9 N	12			107
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	44	2	17 9 N	15			122

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A				
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		-0-			189
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1 9 N	1			190
02	644 N	594	-0-	-50	-0-	590	2	4 9 N	4			194
03	775 N	577	-0-	-198	-0-	574	2	3 9 N	3			197
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	734	2	9 9 N	8			205
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17 9 N	15			220

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A				
12	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	134	64	2	Y	-0-		13
01	232 N	98	-0-	-134	-0-	98	2	Y	-0-			13
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			13
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			13
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			13
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	137	63	2	Y	-0-			17
01		214 N	77	-0-	-137	-0-	77	2	Y	-0-			17
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			17
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			17
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			17
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	3	1	14
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	338	152	2	Y	1			10
01		518 N	180	-0-	-338	-0-	177	2	Y	3	11	0	2
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	1			3
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	1			4
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	1			5
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	1			6
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	142	68	2	Y	-0-			15
01		246 N	104	-0-	-142	-0-	104	2	Y	-0-			15
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			15
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			15
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-			15
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			15
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	113	52	2	Y	-0-			1
01		177 N	64	-0-	-113	-0-	64	2	Y	-0-			1
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	Y	-0-			1
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			1
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-			1
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----													
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	127	58	2	Y	-0-			2
01		198 N	71	-0-	-127	-0-	71	2	Y	-0-			2
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	Y	-0-			2
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			2
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			2
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	1	1	1
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	138	62	2	Y	-0-			16
01		212 N	74	-0-	-138	-0-	72	2	Y	2	8	1	10
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	1			11
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	1			12
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	1			13
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	1			14
-----													
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	66	30	2	Y	-0-			1
01		103 N	37	-0-	-66	-0-	37	2	Y	-0-			1
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			1
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			1
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			1
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	1	1	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	206		94	2		Y	-0-			1
01		322 N	116	-0-	-206	-0-		116	2		Y	-0-			1
02		112 N	87	-0-	-25	-0-		87	2		Y	-0-			1
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		Y	-0-			1
04		120 N	101	-0-	-19	-0-		101	2		Y	-0-			1
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		Y	-0-	1	1	-0-
-----															
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 -	7505		
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279		125	2	1	9	Y	1		9
01		428 N	149	-0-	-279	-0-		146	2	3	9	Y	3	11	1
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		198	2	1	9	Y	1		2
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		216	2	1	9	Y	1		3
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		187	2	1	9	Y	1		4
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		194	2	1	9	Y	1		5
-----															
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 -	7626		
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279		125	2	1	9	Y	1		14
01		427 N	148	-0-	-279	-0-		145	2	3	9	Y	3	12	1
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		197	2	1	9	Y	1		5
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-		215	2	1	9	Y	1		7
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		187	2	1	9	Y	1		8
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-		193	2	1	9	Y	1		9
-----															
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 -	7751		
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	126		60	2		Y	-0-			13
01		218 N	92	-0-	-126	-0-		92	2		Y	-0-			13
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		Y	-0-			13
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-		78	2	1	9	Y	1		14
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-			14
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-			14
-----															
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 -	7703		
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279		126	2		Y	-0-			4
01		427 N	148	-0-	-279	-0-		147	2	1	9	Y	1	5	1
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2		Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		217	2	1	9	Y	1		1
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		Y	-0-			1
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		Y	-0-			1
-----															
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A			
12	DLQ	G-10	73	-0-	73	159		73	2		Y	-0-			4
01		249 N	90	-0-	-159	-0-		90	2		Y	-0-			4
02		84 N	67	-0-	-17	-0-		67	2		Y	-0-			4
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-			4
04		90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2		Y	-0-			4
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		Y	-0-	2	1	2
-----															
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 -	7428		
12	DLQ	G-10	141	-0-	141	308		141	2		Y	-0-			5
01		481 N	173	-0-	-308	-0-		173	2		Y	-0-			5
02		168 N	129	-0-	-39	-0-		129	2		Y	-0-			5
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-			5
04		180 N	151	-0-	-29	-0-		151	2		Y	-0-			5
*05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		Y	-0-	2	1	3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	100	-0-	100	209	100 2			Y	-0-		15
01	362 N	153	-0-	-209	-0-	153 2			Y	-0-		15
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-		15
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-		15
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-		15
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-		15
-----												
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
12	DLQ G-10	34	-0-	34	75	34 2			Y	-0-		3
01	117 N	42	-0-	-75	-0-	42 2			Y	-0-		3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-		3
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		3
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-		3
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-	2 1	1
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
12	DLQ G-10	176	-0-	176	390	176 2			Y	-0-		13
01	597 N	207	-0-	-390	-0-	205 2	2 9	Y	2	6 1		9
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	Y	1			10
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1			11
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	Y	1			12
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	273 2	1 9	Y	1			13
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
12	DLQ G-10	81	-0-	81	179	80 2	1 9	Y	1			10
01	279 N	100	-0-	-179	-0-	93 2	7 9	Y	6	15 1		1
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1			2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2			4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1			5
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1			6
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
12	DLQ G-10	257	-0-	257	537	257 2			Y	-0-		24
01	931 N	394	-0-	-537	-0-	394 2			Y	-0-		24
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-		24
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			Y	-0-		24
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-		24
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	Y	1			25
-----												
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
12	DLQ G-10	56	-0-	56	117	56 2			Y	-0-		15
01	202 N	85	-0-	-117	-0-	85 2			Y	-0-		15
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-		15
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-		15
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-		15
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-		15
-----												
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
12	DLQ G-10	124	-0-	124	271	124 2			Y	-0-		2
01	424 N	153	-0-	-271	-0-	153 2			Y	-0-		2
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 2			Y	-0-		2
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-		2
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			Y	-0-		2
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-	1 1	1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1	12
01	402 N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	6
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	7
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	8
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	9
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1	10
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
12	DLQ G-10	88	-0-	88	184	88	2			Y	-0-	26
01	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-	26
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	26
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	26
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	27
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	28
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
12	DLQ G-10	68	-0-	68	148	68	2			Y	-0-	15
01	231 N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-	15
02	84 N	82	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-	15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	15
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-	15
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	12
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
12	DLQ G-10	182	-0-	182	398	182	2			Y	-0-	10
01	622 N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-	10
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-	10
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	10
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-	10
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	8
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
12	DLQ G-10	302	-0-	302	590	302	2			Y	-0-	14
01	884 N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2	16
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1	17
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	18
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	20
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	21
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
12	DLQ G-10	328	-0-	328	787	328	2			Y	-0-	19
01	1328 N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-	19
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	19
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	19
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	20
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1	21
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
12	DLQ G-10	249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3	17
01	697 N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	12
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2	14
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3	17
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2	19
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3	9	Y	3	22

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280	-	7541
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM	BALANCE	
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	617	321 2	4 9	Y	4				29
01		917 N	300	-0-	-617	-0-	291 2	9 9	Y	8	17 1			20
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	247 2	3 9	Y	3				23
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	290 2	6 9	Y	5				28
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 2	4 9	Y	4				32
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	245 2	6 9	Y	5				37
-----														
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107	-	7322
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	459	238 2	4 9	Y	4				17
01		682 N	223	-0-	-459	-0-	215 2	8 9	Y	7	15 1			9
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	183 2	2 9	Y	2				11
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	215 2	4 9	Y	4				15
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	Y	3				18
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	181 2	4 9	Y	4				22
-----														
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610	-	4756
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	499	260 2	3 9	Y	3				22
01		741 N	242	-0-	-499	-0-	235 2	7 9	Y	6	13 1			15
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	200 2	2 9	Y	2				17
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	235 2	4 9	Y	4				21
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	388 2	3 9	Y	3				24
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	198 2	4 9	Y	4				28
-----														
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414	-	7653
12	DLQ	G-10	538	-0-	538	1107	538 2		Y	-0-				63
01		1701 N	594	-0-	-1107	-0-	593 2	1 9	Y	1				64
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-				64
03		496 N	293	-0-	-203	-0-	293 2		Y	-0-				64
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9	Y	1				65
05		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		Y	-0-				65
-----														
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419	-	7647
12	DLQ	G-10	164	-0-	164	394	164 2		Y	-0-				29
01		664 N	270	-0-	-394	-0-	270 2		Y	-0-				29
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-				29
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9	Y	1				30
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2				32
*05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1				33
-----														
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112	-	7352
12	DLQ	G-10	405	-0-	405	692	405 2		Y	-0-				29
01		1092 N	400	-0-	-692	-0-	400 2		Y	-0-				29
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-				29
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	339 2	1 9	Y	1				30
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		Y	-0-				30
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	-0-				30
-----														
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265	-	7513
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 2	3 9	N	3				144
01		279 N	140	-0-	-139	-0-	137 2	3 9	N	3				147
02		168 N	88	-0-	-80	-0-	86 2	2 9	N	2				149
03		279 N	197	-0-	-82	-0-	193 2	4 9	N	4				153
04		150 N	35	-0-	-115	-0-	32 2	3 9	N	3				156
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	136 1			20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 -	7482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	DLQ G-10	106	-0-	106	232	106	2	Y	-0-			10
01	363 N	131	-0-	-232	-0-	131	2	Y	-0-			10
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-			10
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			10
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-			10
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-	2	1	8
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 -	7525
12	DLQ G-10	175	-0-	175	387	175	2	Y	-0-			3
01	592 N	205	-0-	-387	-0-	203	2	Y	-2	5	1	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	1			1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			1
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			1
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 -	7393
12	DLQ G-10	275	-0-	275	537	275	2	Y	-0-			16
01	804 N	267	-0-	-537	-0-	266	2	Y	1			17
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	214	2	Y	1			18
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	1			19
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	1			20
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	1			21
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 -	7323
12	DLQ G-10	157	-0-	157	298	155	2	Y	2			16
01	445 N	147	-0-	-298	-0-	141	2	Y	5	10	1	11
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	120	2	Y	2			13
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	140	2	Y	3			16
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	3			19
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	119	2	Y	3			22
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 -	7577
12	DLQ G-10	164	-0-	164	358	164	2	Y	-0-			2
01	560 N	202	-0-	-358	-0-	202	2	Y	-0-			2
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2	Y	-0-			2
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			2
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	Y	-0-			2
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	2	1	-0-
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 -	7433
12	DLQ G-10	366	-0-	366	625	366	2	Y	-0-			21
01	986 N	361	-0-	-625	-0-	361	2	Y	-0-			21
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			21
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	Y	1			22
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	Y	-0-			22
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	Y	-0-			22
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 -	7444
12	DLQ G-10	82	-0-	82	160	82	2	Y	-0-			7
01	240 N	80	-0-	-160	-0-	79	2	Y	1			8
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	64	2	Y	1			9
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	Y	1			10
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	1			11
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	1			12



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	419	215	2		Y	-0-			6
01		628 N	209	-0-	-419	-0-	208	2	1	9	Y	1		7
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-		7
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1		8
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1		9
*05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-		9
-----														
MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	122	55	2		Y	-0-			4
01		188 N	66	-0-	-122	-0-	64	2	2	9	Y	2	5 1	1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		1
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1		2
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		2
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		2
-----														
MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	310	140	2		Y	-0-			14
01		475 N	165	-0-	-310	-0-	163	2	2	9	Y	2	6 1	10
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1		11
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1		12
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1		13
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		14
-----														
MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	106	2		Y	-0-			17
01		312 N	104	-0-	-208	-0-	103	2	1	9	Y	1		18
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1		19
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1		20
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1		21
*05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1		22
-----														
MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	291	151	2	3	9	Y	3		19
01		434 N	143	-0-	-291	-0-	137	2	6	9	Y	5	11 1	13
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	116	2	2	9	Y	2		15
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	3		18
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3		21
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3		24
-----														
MCENTIRE 28				WELL #:	5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
12	DLQ	G-10	158	-0-	158	349	157	2	1	9	Y	1		12
01		535 N	186	-0-	-349	-0-	182	2	4	9	Y	4	13 1	3
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1		4
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2		6
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1		7
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1		8
-----														
MCENTIRE 23				WELL #:	1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
12	DLQ	G-10	307	-0-	307	536	307	2		Y	-0-			55
01		808 N	272	-0-	-536	-0-	272	2			Y	-0-		55
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		55
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-		55
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	51 1	5
*05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	274	140	2	Y	-0-		17
01		410 N	136	-0-	-274	-0-	135	2	Y	1		18
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	109	2	Y	1		19
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	Y	1		20
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	1		21
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	1		22
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	263	118	2	Y	1		15
01		403 N	140	-0-	-263	-0-	137	2	Y	3	12 1	6
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	1		7
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	1		8
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	1		9
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	Y	1		10
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	423	191	2	Y	-0-		10
01		647 N	224	-0-	-423	-0-	222	2	Y	2	6 1	6
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		6
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	1		7
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	1		8
*05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		8
-----												
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
12	DLQ	G-10	198	-0-	198	346	198	2	Y	-0-		36
01		522 N	176	-0-	-346	-0-	176	2	Y	-0-		36
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		36
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-		36
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	14 1	22
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		22
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
12	DLQ	G-10	144	-0-	144	318	143	2	Y	1		5
01		486 N	168	-0-	-318	-0-	166	2	Y	2	5 1	2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		2
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	1		3
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		3
*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		3
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
12	DLQ	G-10	180	-0-	180	432	180	2	Y	-0-		12
01		729 N	297	-0-	-432	-0-	297	2	Y	-0-		12
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		12
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-		12
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	1		13
*05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	1		14
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
12	DLQ	G-10	711	-0-	711	1463	711	2	Y	-0-		116
01		2248 N	785	-0-	-1463	-0-	785	2	Y	-0-		116
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-		116
03		682 N	388	-0-	-294	-0-	388	2	Y	-0-		116
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	3		119
05		682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2	Y	-0-		119

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 -	7377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	528	-0-	528	902	528	2	Y	-0-				36
01	1424 N	522	-0-	-902	-0-	521	2	Y	1	9			37
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-				37
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	441	2	Y	1	9			38
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	Y	-0-				38
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	406	2	Y	1	9			39
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 -	7344
12	DLQ G-10	231	-0-	231	395	231	2	Y	-0-				49
01	624 N	229	-0-	-395	-0-	228	2	Y	1	9			50
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-				50
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	193	2	Y	1	9			51
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	191	2	Y	1	9			52
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	178	2	Y	1	9			53
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 -	7322
12	DLQ G-10	786	-0-	786	1343	786	2	Y	-0-				54
01	2120 N	777	-0-	-1343	-0-	776	2	Y	1	9			55
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-				55
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	657	2	Y	1	9			56
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	650	2	Y	1	9			57
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	606	2	Y	1	9			58
-----													
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 -	7272
12	DLQ G-10	273	-0-	273	708	273	2	Y	-0-				110
01	1316 N	608	-0-	-708	-0-	608	2	Y	-0-				110
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-				110
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-				110
04	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	2	Y	-0-	75	1		35
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	Y	-0-				35
-----													
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 -	7251
12	DLQ G-10	214	-0-	214	556	214	2	Y	-0-				53
01	1034 N	478	-0-	-556	-0-	478	2	Y	-0-				53
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-				53
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-				53
04	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2	Y	-0-	40	1		13
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	Y	-0-				13
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 -	7425
12	DLQ G-10	303	-0-	303	662	303	2	Y	-0-				11
01	1035 N	373	-0-	-662	-0-	373	2	Y	-0-				11
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2	Y	-0-				11
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-				11
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2	Y	-0-				11
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	2	1		9
-----													
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 -	7444
12	DLQ G-10	330	-0-	330	731	330	2	Y	-0-				13
01	1117 N	386	-0-	-731	-0-	384	2	Y	2	9	6	1	9
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	1	9			10
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	1	9			11
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	1	9			12
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	1	9			13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	337		154	2			Y	-0-					16
01		527 N	190	-0-	-337	-0-		190	2			Y	-0-					16
02		168 N	142	-0-	-26	-0-		142	2			Y	-0-					16
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-					16
04		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	2			Y	-0-					16
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			Y	-0-			3	1	13

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

12	DLQ	G-10	235	-0-	235	514		235	2			Y	-0-					16
01		804 N	290	-0-	-514	-0-		290	2			Y	-0-					16
02		252 N	216	-0-	-36	-0-		216	2			Y	-0-					16
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			Y	-0-					16
04		270 N	252	-0-	-18	-0-		252	2			Y	-0-					16
*05		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-			3	1	13

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

12		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2			N	-0-					167
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-					167
02		448 N	46	-0-	-402	-0-		46	2			N	-0-					167
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2			N	-0-					167
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-					167
*05		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

12		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-					172
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-					172
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-					172
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-					172
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		86	2	37	9	N	34	174	1			32
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636  
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

12		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-					249
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					249
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					249
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					249
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					249
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

12		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-		2891	3			N	-0-					167
01		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2849	3			N	-0-					167
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		2626	3			N	-0-					167
03		3100 N	5081	-0-	1981	1981		5081	3			N	-0-					167
04		3000 N	2770	-0-	-230	1751		2770	3			N	-0-					167
*05		3100 N	5803	-0-	2703	4454		5803	3			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		//CONT.//		036636									
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 -	7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		220 N	220	-0-	-0-	220 3			N	-0-			35
01		279 N	135	-0-	-144	135 3			N	-0-			35
02		224 N	190	-0-	-34	190 3			N	-0-			35
03		288 N	288	-0-	-0-	288 3			N	-0-			35
04		152 N	152	-0-	-0-	152 3			N	-0-			35
*05		1029 N	1029	-0-	-0-	1029 3			N	-0-			35
-----													
BOLDING ENERGY, LLC				080199		CAPACITY				CNTY: STERLING			
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 -	7269	
12		868 N	581	-0-	-287	575 3	6 9		N	5			97
01		868 N	808	-0-	-60	807 3	1 9		N	1			98
02		784 N	653	-0-	-131	653 3			N	-0-			98
03		731 N	731	-0-	-0-	731 3			N	-0-			98
04		780 N	765	-0-	-15	765 3			N	-0-			98
*05		724 N	724	-0-	-0-	712 3	12 9		N	11			109
-----													
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 -	7456	
12		248 N	155	-0-	-93	155 3			N	-0-			142
01		264 N	264	-0-	-0-	263 3	1 9		N	1			143
02		224 N	214	-0-	-10	214 3			N	-0-			143
03		287 N	287	-0-	-0-	287 3			N	-0-			143
04		242 N	242	-0-	-0-	242 3			N	-0-			143
05		248 N	226	-0-	-22	225 3	1 9		N	1			144
-----													
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 -	7259	
12		69 N	69	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			1
01		70 N	70	-0-	-0-	69 3	1 9		Y	1			2
02		84 N	46	-0-	-38	46 3			Y	-0-			2
03		69 N	69	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			2
04		60 N	58	-0-	-2	58 3			Y	-0-			2
05		62 N	49	-0-	-13	49 3			Y	-0-			2
-----													
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 -	7269	
12		806 N	764	-0-	-42	764 3			Y	-0-			24
01		747 N	747	-0-	-0-	746 3	1 9		Y	1			25
02		756 N	650	-0-	-106	650 3			Y	-0-			25
03		775 N	603	-0-	-172	603 3			Y	-0-			25
04		720 N	432	-0-	-288	432 3			Y	-0-			25
05		713 N	416	-0-	-297	416 3			Y	-0-			25
-----													
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 -	7222	
12		186 N	-0-	-0-	-186				Y	1			6
01		124 N	6	-0-	-118				Y	1			7
02		39 N	39	-0-	-0-	35 3	1 9		Y	4			11
03		50 N	50	-0-	-0-	47 3	3 9		Y	3	12 1		2
04		40 N	40	-0-	-0-	38 3	2 9		Y	2			4
*05		36 N	36	-0-	-0-	28 3	8 9		Y	7	10 1		1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199  
 WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-				33
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1				34
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-				34
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-				34
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-				34
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-				34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

12	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	3			Y	-0-				5
01	372 N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2				7
02	224 N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3				10
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1		1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3				4
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	Y	7	11	1		-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				9
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				6
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	10	1		1

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-				5
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2				7
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	106	3	4	9	Y	4				11
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	13	1		1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2				3
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9	9	Y	8	11	1		-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-				5
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2				7
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	102	3	2	9	Y	2				9
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	65	3	6	9	Y	5	12	1		2
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4				6
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5	10	1		1

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				3
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				3
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				3

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				10
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	13	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				4
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	11	1		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199							
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3		Y	-0-		5
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3	2 9	Y	2		7
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 3	4 9	Y	4		11
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	12 1	2
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9	Y	2		4
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	473 3	8 9	Y	7	10 1	1
-----											
SIANA OIL & GAS				779259				CNTY: STERLING			
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
-----											
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
-----											
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
-----											
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802							
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802  
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802  
 TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022														

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802  
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022														



CRITTENDON (PENN.)												
AMEREDEV OPERATING, LLC												
TUBB 22 UNIT												
//CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
//CONT.// 019802												
WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TUBB ESTATE 22												
WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HERITAGE STANDARD CORPORATION												
TUBB, J. B.												
379777												
WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310												
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRITTENDON (STRAWN)												
AMEREDEV OPERATING, LLC												
TUBB ESTATE "22"												
21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
019802												
WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROSSETT, S. (DETRITAL)												
OLSEN ENERGY INC.												
PRICE, RUTH ET AL "D"												
21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
621750												
WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107												
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	8 9	N	7	77
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	18 9	N	16	93
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	11 9	N	10	103
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	10 9	N	9	112
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9	N	1	113
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	19 9	N	17	130
-----												
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)												
CUERVO, INC.												
STATE "102"												
22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
192030												
WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

D. A. (DEVONIAN)  
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.  
LLOYD ESTATE

22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
100263  
WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

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

DAMSITE (WOLFCAMP)  
EOG RESOURCES, INC.  
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON)  
SUNDOWN ENERGY LP  
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B  
829482  
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN)  
KING ENERGY RESOURCES  
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL  
465526  
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

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

DEADWOOD (STRAWN)  
KING ENERGY RESOURCES  
EDWARDS

23736 600 ASSOCIATED EXEMPT  
465526  
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

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

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290				
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	670	3	63	9	Y	57	139	1	25
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	607	3	13	9	Y	12			37
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	622	3	11	9	Y	10			47
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17			64
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	688	3	17	9	Y	15			79
05	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	599	3	12	9	Y	11			90

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930						
12	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12549	3	103	4	Y	854	870	0	4	8	52
01	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	12235	3	120	4	Y	745	738	0	6	8	53
02	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	11785	3	19	4	Y	719	723	0	4	8	45
03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4	8	43
04	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	12974	3	714	9	Y	649	645	0	4	8	43
*05	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13225	3	734	9	Y	667	672	0			38

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028						
12	16957 X	16547	-0-	-410	-0-	15875	3	37	4	Y	577	607	0	2	8	25
01	16833 X	15764	-0-	-1069	-0-	15162	3	5	4	Y	543	514	0	2	8	52
02	15204 X	14159	-0-	-1045	-0-	13443	3	58	4	Y	598	585	0	2	8	63
03	16833 X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2	8	46
04	16020 X	15189	-0-	-831	-0-	14569	3	7	4	Y	557	569	0	2	8	32
05	16554 X	15373	-0-	-1181	-0-	14837	3	536	9	Y	487	488	0	1	8	30

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912						
12	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7034	3	551	9	Y	501	483	0	1	8	81
01	7440 X	7368	-0-	-72	-0-	6823	3	545	9	Y	495	509	0	1	8	66
02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6395	3	497	9	Y	452	442	0	1	8	75
03	7440 X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4	8	61
04	7200 X	6252	-0-	-948	-0-	5897	3	355	9	Y	323	342	0	1	8	41
05	7440 X	6714	-0-	-726	-0-	6371	3	343	9	Y	312	323	0	1	8	29

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REGRET 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875			
12	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	11862	3	693	9	Y	630	632	0	1	8	42
01	12989 X	11354	-0-	-1635	-0-	10666	3	688	9	Y	625	641	0	1	8	25
02	11340 X	6296	-0-	-5044	-0-	5921	3	375	9	Y	341	270	0	1	8	95
03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	11529	3	1450	9	Y	1318	1412	0	1	8	-0-
04	12150 X	11792	-0-	-358	-0-	10583	3	1209	9	Y	1099	1091	0	1	8	7
05	12555 X	7979	-0-	-4576	-0-	6925	3	1054	9	Y	958	903	0	1	8	61
REGRET 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054			
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5364	3	322	9	Y	293	294	0			20
01	5890 X	5366	-0-	-524	-0-	5065	3	301	9	Y	274	283	0			11
02	5096 X	4997	-0-	-99	-0-	4659	3	338	9	Y	307	232	0	1	8	85
03	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	6944	3	618	9	Y	562	646	0	1	8	-0-
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8172	3	571	9	Y	519	515	0	1	8	3
*05	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12862	3	570	9	Y	518	487	0	1	8	33
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472	-	14414			
12	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5201	3	773	9	N	703	746	0	1	8	123
01	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	5310	3	696	9	N	633	623	0	2	8	131
02	5992 X	5149	-0-	-843	-0-	4595	3	554	9	N	504	525	0	1	8	109
03	6634 X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1	8	106
04	6420 X	5362	-0-	-1058	-0-	4698	3	664	9	N	604	521	0	1	8	188
*05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5558	3	596	9	N	542	615	0	1	8	114
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419	-	11940			
12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	6959	3	9	4	Y	411	382	0			48
01	8153 X	7053	-0-	-1100	-0-	6748	3	305	9	Y	277	294	0			31
02	7168 X	6018	-0-	-1150	-0-	5745	3	8	4	Y	241	251	0			21
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	6214	3	571	9	Y	519	471	0			69
04	7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6098	3	1	4	Y	415	384	0			100
05	7409 X	6641	-0-	-768	-0-	6325	3	316	9	Y	287	318	0			69
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421	-	11930			
12	8680 X	7248	-0-	-1432	-0-	6745	3	54	4	Y	408	413	0			20
01	8649 X	6968	-0-	-1681	-0-	6496	3	75	4	Y	361	364	0			17
02	7700 X	7372	-0-	-328	-0-	6511	3	32	4	Y	754	706	0	1	8	64
03	8308 X	7678	-0-	-630	-0-	6746	3	9	4	Y	839	800	0			103
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	4	Y	803	868	0			38
05	8153 X	6822	-0-	-1331	-0-	5975	3	847	9	Y	770	768	0			40
SWALE 1 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771			
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	11958	3	736	9	Y	669	744	0	1	8	32
01	13640 X	13228	-0-	-412	-0-	12561	3	667	9	Y	606	620	0	1	8	17
02	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13019	3	722	9	Y	656	597	0	1	8	75
03	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	11331	3	789	9	Y	717	754	0	1	8	37
04	12810 X	11499	-0-	-1311	-0-	10668	3	831	9	Y	755	767	0	1	8	24
05	13764 X	11800	-0-	-1964	-0-	10878	3	922	9	Y	838	773	0	1	8	88

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	-0-	11693	3	483	9	Y	439	21
01		13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	-0-	12885	3	482	9	Y	438	12
02		13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	-0-	13045	3	543	9	Y	494	56
03		12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	-0-	11817	3	509	9	Y	463	24
04		12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	-0-	11769	3	334	9	Y	304	10
*05		12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	-0-	11646	3	457	9	Y	415	44
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
12		18414	X	17528	-0-	-886	-0-	-0-	16587	3	25	4	Y	833	26
01		18414	X	16861	-0-	-1553	-0-	-0-	15992	3	9	4	Y	782	18
02		16632	X	14639	-0-	-1993	-0-	-0-	13612	3	16	4	Y	919	66
03		17515	X	16209	-0-	-1306	-0-	-0-	15297	3	4	4	Y	825	17
04		16950	X	14319	-0-	-2631	-0-	-0-	13634	3	8	4	Y	615	20
*05		17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	-0-	17127	3	809	9	Y	735	40
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
12		9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	-0-	9544	3	6	4	Y	243	24
01		10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	-0-	10192	3	11	4	Y	353	31
02		9100	X	8675	-0-	-425	-0-	-0-	8022	3	13	4	Y	582	96
03		10075	X	9426	-0-	-649	-0-	-0-	8755	3	5	4	Y	605	77
04		10260	X	9048	-0-	-1212	-0-	-0-	8535	3	513	9	Y	466	105
05		10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	-0-	8160	3	7	4	Y	298	55
-----															
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
12		7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	-0-	7532	3	10	4	Y	329	33
01		9548	X	8052	-0-	-1496	-0-	-0-	7705	3	347	9	Y	315	33
02		6972	X	6738	-0-	-234	-0-	-0-	6495	3	9	4	Y	213	33
03		7905	X	7840	-0-	-65	-0-	-0-	7577	3	263	9	Y	239	33
04		7800	X	6111	-0-	-1689	-0-	-0-	5887	3	1	4	Y	203	-0-
*05		9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	-0-	8924	3	439	9	Y	399	-0-
-----															
REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
12		9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	-0-	8466	3	741	9	Y	674	45
01		7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	6671	3	670	9	Y	609	24
02		8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	-0-	7467	3	613	9	Y	557	155
03		10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	-0-	9665	3	710	9	Y	645	-0-
04		10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	-0-	9769	3	596	9	Y	542	3
*05		9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	-0-	8956	3	440	9	Y	400	25

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9217 3	248 9	13 4	Y	225	225 0		23
01	9641 X	9549	-0-	-92	-0-	9310 3	239 9	9 4	Y	217	216 0	1 8	23
02	8652 X	8331	-0-	-321	-0-	8160 3	160 9	11 4	Y	145	145 0		23
03	9579 X	9097	-0-	-482	-0-	8917 3	169 9	180 9	Y	164	164 0		23
04	9240 X	8667	-0-	-573	-0-	8497 3	169 9	1 4	Y	154	177 0		-0-
05	9548 X	8451	-0-	-1097	-0-	8151 3	169 9	300 9	Y	273	273 0		-0-
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084			
12	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8442 3	415 9	13 4	Y	377	376 0	1 8	12
01	7750 X	7437	-0-	-313	-0-	7108 3	325 9	4 4	Y	295	299 0	1 8	7
02	7000 X	6364	-0-	-636	-0-	6054 3	303 9	7 4	Y	275	261 0	1 8	20
03	7750 X	6681	-0-	-1069	-0-	6276 3	403 9	2 4	Y	366	377 0	1 8	8
04	7500 X	4321	-0-	-3179	-0-	4034 3	285 9	2 4	Y	259	257 0	1 8	9
05	7750 X	6176	-0-	-1574	-0-	5842 3	285 9	334 9	Y	304	296 0		17
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812			
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5434 3	669 9	458 9	Y	416	422 0		28
01	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	6996 3	564 9	432 9	Y	393	405 0	1 8	15
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7328 3	564 9	584 9	Y	531	398 0		148
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	7964 3	403 9	426 9	Y	387	535 0		-0-
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	7847 3	285 9	526 9	Y	478	475 0		3
*05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	8599 3	285 9	693 9	Y	630	592 0		41
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935			
12	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9153 3	669 9	14 4	Y	608	602 0	1 8	19
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	8607 3	564 9	5 4	Y	513	519 0	1 8	12
02	8120 X	7731	-0-	-389	-0-	7210 3	512 9	9 4	Y	465	442 0	1 8	34
03	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9111 3	485 9	2 4	Y	441	466 0		9
04	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10402 3	352 9	6 4	Y	320	318 0		11
05	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8451 3	352 9	486 9	Y	442	429 0		24
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854			
12	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	7809 3	344 9	12 4	Y	313	310 0	1 8	10
01	8339 X	7734	-0-	-605	-0-	7475 3	255 9	4 4	Y	232	236 0	1 8	5
02	7532 X	5469	-0-	-2063	-0-	5239 3	224 9	6 4	Y	204	193 0	1 8	15
03	8153 X	5809	-0-	-2344	-0-	5586 3	222 9	1 4	Y	202	213 0		4
04	7890 X	6868	-0-	-1022	-0-	6610 3	254 9	4 4	Y	231	227 0		8
05	8153 X	6058	-0-	-2095	-0-	5782 3	254 9	276 9	Y	251	245 0		14

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8024 3	5 4	Y		497	497 1				49
							547 9									
01		9362 X	8291	-0-	-1071	-0-	7940 3	9 4	Y		311	331 1	1 8			28
							342 9									
02		8456 X	7421	-0-	-1035	-0-	7124 3	12 4	Y		259	243 1	1 8			43
							285 9									
03		9362 X	8067	-0-	-1295	-0-	7803 3	4 4	Y		236	249 1				30
							260 9									
04		8310 X	7685	-0-	-625	-0-	7456 3	229 9	Y		208	191 1				47
05		8587 X	5882	-0-	-2705	-0-	5614 3	5 4	Y		239	242 1				44
							263 9									
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097			
12		3100 N	5257	-0-	2157	2157	4800 3	457 9	Y		415	401 0	1 8			36
01		3100 N	12186	-0-	9086	11243	10474 3	1712 9	Y		1556	1460 0	1 8			131
02		2800 N	12148	-0-	9348	20591	10860 3	1288 9	Y		1171	1214 0	1 8			87
03		33388 X	12797	-0-	-20591	-0-	11433 3	1364 9	Y		1240	1226 0	1 8			100
04		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	10721 3	1035 9	Y		941	940 0	1 8			100
*05		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	11319 3	1037 9	Y		943	901 0	1 8			141
CITATION 32 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858			
12		6138 X	5707	-0-	-431	-0-	4819 3	888 9	N		807	799 0	4 8			93
01		6138 X	4471	-0-	-1667	-0-	3741 3	730 9	N		664	632 0	5 8			120
02		5544 X	4181	-0-	-1363	-0-	3860 3	321 9	N		292	155 0	4 8			253
03		6138 X	5415	-0-	-723	-0-	4556 3	859 9	N		781	820 0	4 8			210
04		5940 X	3032	-0-	-2908	-0-	2443 3	194 4	N		359	323 0	4 8			242
							395 9									
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N		114	125 0				231
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810			
12		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6227 3	1037 9	N		943	945 0	1 8			145
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5996 3	865 9	N		786	779 0	1 8			151
02		6132 X	5646	-0-	-486	-0-	5030 3	616 9	N		560	576 0	1 8			134
03		7254 X	6667	-0-	-587	-0-	5856 3	811 9	N		737	769 0	1 8			101
04		7020 X	5732	-0-	-1288	-0-	5098 3	634 9	N		576	524 0	1 8			152
05		7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5552 3	725 9	N		659	617 0	1 8			193
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895			
12		8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	6602 3	381 9	Y		346	326 0	1 8			56
01		8091 X	7900	-0-	-191	-0-	7316 3	584 9	Y		531	515 0	1 8			71
02		7252 X	7206	-0-	-46	-0-	6758 3	448 9	Y		407	410 0	1 8			67
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7444 3	508 9	Y		462	459 0	4 8			66
04		7650 X	6980	-0-	-670	-0-	6587 3	393 9	Y		357	377 0	1 8			45
*05		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7722 3	444 9	Y		404	410 0	1 8			38

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438									
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		9806 X	9806	-0-	-0-	9203 3	14 4	Y	535	529 0	1 8	17
						589 9						
01		9486 X	9081	-0-	-405	8573 3	5 4	Y	457	463 0	1 8	10
						503 9						
02		11629 X	11629	-0-	-0-	11271 3	13 4	Y	314	300 0	1 8	23
						345 9						
03		9796 X	9352	-0-	-444	8995 3	2 4	Y	323	338 0	1 8	7
						355 9						
04		9480 X	7895	-0-	-1585	7489 3	4 4	Y	365	360 0		12
						402 9						
05		11594 X	7441	-0-	-4153	6892 3	549 9	Y	499	483 0	1 8	27
-----												
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070
12		14074 X	14074	-0-	-0-	13267 3	807 9	Y	734	723 0	1 8	64
						11236 3	572 9	Y	520	539 0	1 8	44
01		12028 X	11808	-0-	-220	11236 3	572 9	Y	520	539 0	1 8	44
						10428 3	430 9	Y	391	405 0	1 8	29
02		10858 X	10858	-0-	-0-	10428 3	430 9	Y	391	405 0	1 8	29
						11047 3	455 9	Y	414	409 0	1 8	33
03		14074 X	11502	-0-	-2572	11047 3	455 9	Y	414	409 0	1 8	33
						10579 3	345 9	Y	314	313 0	1 8	33
04		13620 X	10924	-0-	-2696	10579 3	345 9	Y	314	313 0	1 8	33
						11003 3	347 9	Y	315	300 0	1 8	47
05		14074 X	11350	-0-	-2724	11003 3	347 9	Y	315	300 0	1 8	47
-----												
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999
12		6665 X	6006	-0-	-659	5515 3	51 4	Y	400	396 0	1 8	20
						440 9						
01		6572 X	6006	-0-	-566	5532 3	72 4	Y	365	367 0	1 8	17
						402 9						
02		5796 X	5573	-0-	-223	5145 3	25 4	Y	366	351 0	1 8	31
						403 9						
03		6076 X	5846	-0-	-230	5362 3	7 4	Y	434	411 0	1 8	53
						477 9						
04		5952 X	5952	-0-	-0-	5507 3	8 4	Y	397	430 0	1 8	19
						437 9						
*05		6860 X	6860	-0-	-0-	6372 3	488 9	Y	444	440 0		23
-----												
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984
12		10338 X	10338	-0-	-0-	9965 3	14 4	Y	326	302 0	1 8	38
						359 9						
01		11997 X	10098	-0-	-1899	9857 3	241 9	Y	219	232 0	1 8	24
						9431 3	12 4	Y	181	189 0	1 8	15
02		10332 X	9642	-0-	-690	9431 3	12 4	Y	181	189 0	1 8	15
						199 9						
03		12482 X	12482	-0-	-0-	12030 3	452 9	Y	411	371 0	1 8	54
						11718 3	2 4	Y	329	303 0	1 8	79
04		12082 X	12082	-0-	-0-	11718 3	2 4	Y	329	303 0	1 8	79
						362 9						
*05		12059 X	12059	-0-	-0-	11809 3	250 9	Y	227	251 0	1 8	54
-----												
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060
12		15513 X	15513	-0-	-0-	14492 3	20 4	Y	910	845 0	1 8	107
						1001 9						
01		16120 X	12281	-0-	-3839	11608 3	673 9	Y	612	650 0	1 8	68
						11521 3	15 4	Y	521	544 0	1 8	44
02		14560 X	12109	-0-	-2451	11521 3	15 4	Y	521	544 0	1 8	44
						573 9						
03		16093 X	16093	-0-	-0-	14828 3	1265 9	Y	1150	1040 0	2 8	152
						13901 3	2 4	Y	920	849 0	2 8	221
04		15510 X	14915	-0-	-595	13901 3	2 4	Y	920	849 0	2 8	221
						1012 9						
05		15500 X	13229	-0-	-2271	12530 3	699 9	Y	635	703 0	1 8	152



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080																
12	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8531	3	519	9	Y	472	460	0	1	8	41
01	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75
02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10160	3	746	9	Y	678	702	0	1	8	50
03	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	10910	3	790	9	Y	718	709	0	1	8	58
04	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10737	3	595	9	Y	541	541	0	1	8	57
*05	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11296	3	602	9	Y	547	521	0	1	8	82
WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110																
12	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8620	3	1026	9	Y	933	912	0	1	8	81
01	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157
02	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	13122	3	1546	9	Y	1405	1457	0	1	8	104
03	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	14518	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	120
04	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	13562	3	1255	9	Y	1141	1139	0	1	8	121
*05	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	14069	3	1245	9	Y	1132	1083	0	1	8	169
WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379																
12	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	9725	3	649	9	Y	590	579	0	1	8	51
01	12741 X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38
02	11480 X	10131	-0-	-1349	-0-	9758	3	373	9	Y	339	351	0	1	8	25
03	12338 X	10673	-0-	-1665	-0-	10280	3	393	9	Y	357	352	0	1	8	29
04	10740 X	9967	-0-	-773	-0-	9662	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	29
05	11222 X	10902	-0-	-320	-0-	10601	3	301	9	Y	274	261	0	1	8	41
WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530																
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118																
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8389	3	546	9	Y	496	559	0			24
01	10757 X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0			16
02	11172 X	1101	-0-	-10071	-0-	498	3	603	9	Y	548	501	0			63
03	12369 X	7275	-0-	-5094	-0-	6579	3	696	9	Y	633	663	0			33
04	11970 X	11557	-0-	-413	-0-	10866	3	691	9	Y	628	641	0			20
*05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	10560	3	736	9	Y	669	618	0			71
WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235																
12	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0			23
01	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	1	8	15
02	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14011	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	61
03	13950 X	12768	-0-	-1182	-0-	12042	3	726	9	Y	660	687	0			34
04	13950 X	12284	-0-	-1666	-0-	11667	3	617	9	Y	561	577	0			18
05	16151 X	12346	-0-	-3805	-0-	11750	3	596	9	Y	542	503	0			57

-----																		
DERBY (BONE SPRING)			//CONT.//		24366	100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
MONARCHOS 13 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	- 12025				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
								CODE	CODE			CODE	CODE					
12		19654 X	15525	-0-	-4129	-0-		14525	3	89	4	Y	828	820	0	2	8	41
								911	9									
01		19654 X	15599	-0-	-4055	-0-		14619	3	123	4	Y	779	781	0	3	8	36
								857	9									
02		15064 X	14833	-0-	-231	-0-		13850	3	46	4	Y	852	814	0	2	8	72
								937	9									
03		16182 X	16052	-0-	-130	-0-		14896	3	11	4	Y	1041	984	0	2	8	127
								1145	9									
04		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-		14507	3	12	4	Y	1044	1119	0	2	8	50
								1148	9									
*05		16943 X	16943	-0-	-0-	-0-		15786	3	1157	9	Y	1052	1046	0	1	8	55
-----																		
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113				
12		15965 X	13202	-0-	-2763	-0-		12657	3	33	4	Y	465	515	0	2	8	20
								512	9									
01		15965 X	9092	-0-	-6873	-0-		8744	3	4	4	Y	313	301	0	2	8	30
								344	9									
02		14420 X	11912	-0-	-2508	-0-		11464	3	57	4	Y	355	346	0	2	8	37
								391	9									
03		15965 X	11304	-0-	-4661	-0-		10698	3	606	9	Y	551	551	0	2	8	35
								10624	3	7	4	Y	635	631	0	2	8	37
04		14850 X	11330	-0-	-3520	-0-		699	9									
								10907	3	667	9	Y	606	604	0	1	8	38
05		13206 X	11574	-0-	-1632	-0-												
-----																		
GIACOMO 11 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045				
12		17763 X	15249	-0-	-2514	-0-		14613	3	18	4	Y	562	498	1	1	8	209
								618	9									
01		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-		17333	3	6	4	Y	612	620	1	1	8	200
								673	9									
02		15892 X	15892	-0-	-0-	-0-		15431	3	4	4	Y	415	521	1	1	8	93
								457	9									
03		17292 X	17292	-0-	-0-	-0-		16827	3	3	4	Y	420	450	1	1	8	62
								462	9									
04		17430 X	17149	-0-	-281	-0-		16475	3	10	4	Y	604	536	1	1	8	129
								664	9									
05		18011 X	17998	-0-	-13	-0-		17312	3	686	9	Y	624	572	1			181
-----																		
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555				
12		17763 X	14814	-0-	-2949	-0-		14398	3	9	4	Y	370	404	1			86
								407	9									
01		17732 X	14707	-0-	-3025	-0-		14240	3	2	4	Y	423	409	1			100
								465	9									
02		15792 X	12021	-0-	-3771	-0-		11646	3	1	4	Y	340	296	1			144
								374	9									
03		16616 X	14238	-0-	-2378	-0-		13767	3	1	4	Y	427	486	1			85
								470	9									
04		15270 X	13738	-0-	-1532	-0-		13246	3	1	4	Y	446	365	1			166
								491	9									
05		14818 X	13923	-0-	-895	-0-		13518	3	405	9	Y	368	431	1			103

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	140	4	Y	1360	1488	0	5 8 82
01	28179	X	19712	-0-	-8467	-0-	1496	9	18317	3	162	4	Y	1121	1117 0 6 8 80
02	25452	X	15123	-0-	-10329	-0-	1233	9	14075	3	25	4	Y	930	947 0 5 8 58
03	28179	X	15383	-0-	-12796	-0-	1023	9	14145	3	1238	9	Y	1125	1115 0 5 8 63
04	27270	X	14317	-0-	-12953	-0-	13209	3	1108	9	Y	1007	999	0	5 8 66
05	24366	X	13915	-0-	-10451	-0-	12792	3	1123	9	Y	1021	1024	0	6 8 57
-----															
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283199		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944					
12	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	626	9	79	4	Y	569	601 0 3 8 25
01	37758	X	33183	-0-	-4575	-0-	32614	3	557	9	12	4	Y	506	479 0 3 8 49
02	32676	X	28579	-0-	-4097	-0-	28040	3	420	9	119	4	Y	382	388 0 3 8 40
03	34968	X	30829	-0-	-4139	-0-	30294	3	535	9	Y	486	492	0	3 8 31
04	32520	X	29881	-0-	-2639	-0-	29335	3	531	9	15	4	Y	483	483 0 3 8 28
05	33604	X	29853	-0-	-3751	-0-	29372	3	481	9	Y	437	436	0	2 8 27
-----															
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283389		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055					
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	2648	9	171	4	Y	2407	2462 0 6 8 118
01	DLQ	G-10	24942	-0-	24942	24942	22545	3	2171	9	226	4	Y	1974	1992 0 8 8 92
02	DLQ	G-10	20294	-0-	20294	45236	18689	3	1526	9	79	4	Y	1387	1356 0 6 8 117
03	DLQ	G-10	20200	-0-	20200	65436	18847	3	1331	9	22	4	Y	1210	1174 0 5 8 148
04	DLQ	G-10	19499	-0-	19499	84935	18334	3	1144	9	21	4	Y	1040	1134 0 5 8 49
05	DLQ	G-10	19755	-0-	19755	104690	18422	3	1333	9	Y	1212	1194	0	4 8 63
-----															
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855					
12	29543	X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	860	9	19	4	Y	782	661 1 2 8 290
01	29543	X	28922	-0-	-621	-0-	28225	3	691	9	6	4	Y	628	711 1 3 8 204
02	26684	X	25604	-0-	-1080	-0-	24807	3	793	9	4	4	Y	721	761 1 3 8 161
03	29543	X	28076	-0-	-1467	-0-	27178	3	894	9	4	4	Y	813	852 1 2 8 120
04	28590	X	26481	-0-	-2109	-0-	25679	3	791	9	11	4	Y	719	683 1 2 8 154
05	28923	X	26947	-0-	-1976	-0-	26252	3	695	9	Y	632	601	1	2 8 183

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	46097 X	35862	-0-	-10235	-0-	34878	3	37	4	Y	861	801	1	7 8	198
01	42904 X	35064	-0-	-7840	-0-	947	9	8	4	Y	749	763	1	9 8	175
02	37464 X	27628	-0-	-9836	-0-	34232	3	4	4	Y	496	457	1	6 8	208
03	39680 X	33057	-0-	-6623	-0-	824	9	6	4	Y	661	732	1	7 8	130
04	36180 X	31926	-0-	-4254	-0-	27078	3	3	4	Y	762	604	1	7 8	281
05	35867 X	33064	-0-	-2803	-0-	546	9	767	9	Y	697	778	1	6 8	194
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484		COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287					
12	39215 X	35748	-0-	-3467	-0-	32324	3	80	4	Y	964	1029	0	5 8	42
01	38099 X	31081	-0-	-7018	-0-	1060	9	11	4	Y	698	667	0	6 8	67
02	32088 X	24759	-0-	-7329	-0-	30302	3	121	4	Y	784	764	0	5 8	82
03	35743 X	31080	-0-	-4663	-0-	768	9	1136	9	Y	1033	1044	0	5 8	66
04	34590 X	28540	-0-	-6050	-0-	23776	3	15	4	Y	919	927	0	5 8	53
05	35743 X	29606	-0-	-6137	-0-	862	9	1088	9	Y	989	977	0	4 8	61
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573		COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890					
12	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	21710	3	15	4	Y	573	637	1	2 8	56
01	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	630	9	24	4	Y	771	756	1	3 8	68
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	21429	3	30	4	Y	504	487	1	2 8	83
03	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	848	9	11	4	Y	484	504	1	2 8	61
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	18105	3	651	9	Y	592	518	1	2 8	133
*05	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	554	9	18	4	Y	549	579	1	2 8	101
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 285835		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650					
12	34565 X	33231	-0-	-1334	-0-	20159	3	61	4	Y	904	879	1	5 8	335
01	DLQ G-10	33177	-0-	33177	33177	532	9	20	4	Y	972	984	1	8 8	315
02	DLQ G-10	29213	-0-	29213	62390	1069	9	14	4	Y	971	1064	1	6 8	216
03	DLQ G-10	31569	-0-	31569	93959	28131	3	11	4	Y	1101	1150	1	5 8	162
04	DLQ G-10	30133	-0-	30133	124092	1068	9	32	4	Y	1055	987	1	5 8	225
05	DLQ G-10	30351	-0-	30351	154443	30347	3	839	9	Y	763	763	1	4 8	221

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
12		36301 X	30755	-0-	-5546	-0-	29781	3	64	4	Y	827	804	1	2	8	191
							910	9									
01	DLQ	G-10	30577	-0-	30577	30577	29610	3	14	4	Y	866	851	1	2	8	204
							953	9									
02	DLQ	G-10	26303	-0-	26303	56880	25475	3	7	4	Y	746	633	1	2	8	315
							821	9									
03	DLQ	G-10	29894	-0-	29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2	8	163
							905	9									
04	DLQ	G-10	28218	-0-	28218	114992	27266	3	4	4	Y	862	703	1	2	8	320
							948	9									
05	DLQ	G-10	29332	-0-	29332	144324	28363	3	969	9	Y	881	953	1	1	8	247
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072					
12		46872 X	43681	-0-	-3191	-0-	38272	3	185	4	Y	4749	4729	0	12	8	129
							5224	9									
01		46872 X	45015	-0-	-1857	-0-	39442	3	47	4	Y	5024	4999	0	17	8	137
							5526	9									
02		42336 X	41574	-0-	-762	-0-	36691	3	141	4	Y	4311	4312	0	14	8	122
							4742	9									
03		47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14	8	134
							5292	9									
04		44460 X	44424	-0-	-36	-0-	39534	3	22	4	Y	4425	4404	0	14	8	141
							4868	9									
05		46035 X	42020	-0-	-4015	-0-	37409	3	4611	9	Y	4192	4221	0	9	8	103
ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714					
12		52824 X	50255	-0-	-2569	-0-	44704	3	69	4	Y	4984	4921	0	24	8	289
							5482	9									
01	DLQ	G-10	49319	-0-	49319	49319	44379	3	30	4	Y	4464	4516	0	33	8	204
							4910	9									
02	DLQ	G-10	43434	-0-	43434	92753	38628	3	39	4	Y	4334	4344	0	29	8	165
							4767	9									
03	DLQ	G-10	48217	-0-	48217	140970	42802	3	99	4	Y	4833	4784	0	24	8	190
							5316	9									
04	DLQ	G-10	43811	-0-	43811	184781	39096	3	177	4	Y	4125	4135	0	24	8	156
							4538	9									
05	DLQ	G-10	43778	-0-	43778	228559	38923	3	83	4	Y	4338	4297	0	16	8	181
							4772	9									
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863					
12		89435 X	75379	-0-	-14056	-0-	71362	3	67	4	Y	3591	3617	0	15	8	128
							3950	9									
01	DLQ	G-10	74416	-0-	74416	74416	70337	3	190	4	Y	3535	3513	0	21	8	129
							3889	9									
02	DLQ	G-10	68122	-0-	68122	142538	64609	3	201	4	Y	3011	2983	0	17	8	140
							3312	9									
03	DLQ	G-10	63758	-0-	63758	206296	60821	3	2937	9	Y	2670	2679	0	12	8	119
							59709	3									
04	DLQ	G-10	59709	-0-	59709	266005	56845	3	2864	9	Y	2604	2599	0			124
							56545	3									
05	DLQ	G-10	59341	-0-	59341	325346	56545	3	2796	9	Y	2542	2531	0	8	8	127

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:	4H	RRCID -> 288740	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7716	-	17937					
12	69502 X	65080	-0-	-4422	-0-	61310 3	3711 9	59 4	Y	3374	3394 0	19 8	120	
01	DLQ G-10	64091	-0-	64091	64091	60357 3	3568 9	166 4	Y	3244	3220 0	26 8	118	
02	DLQ G-10	58516	-0-	58516	122607	55179 3	3156 9	181 4	Y	2869	2833 0	21 8	133	
03	DLQ G-10	59688	-0-	59688	182295	56445 3	3156 9	3243 9	Y	2948	2931 0	19 8	131	
04	DLQ G-10	55705	-0-	55705	238000	52673 3	3156 9	3032 9	Y	2756	2737 0	19 8	131	
05	DLQ G-10	56743	-0-	56743	294743	53749 3	3156 9	2994 9	Y	2722	2703 0	14 8	136	
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:	2H	RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020	TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7762	-	17967					
12	95015 X	82419	-0-	-12596	-0-	75913 3	6434 9	72 4	Y	5849	5887 0	17 8	208	
01	DLQ G-10	81008	-0-	81008	81008	74658 3	6147 9	203 4	Y	5588	5570 0	22 8	204	
02	DLQ G-10	73385	-0-	73385	154393	68070 3	5095 9	220 4	Y	4632	4601 0	19 8	216	
03	DLQ G-10	76454	-0-	76454	230847	70928 3	5095 9	5526 9	Y	5024	4999 0	17 8	224	
04	DLQ G-10	71935	-0-	71935	302782	66840 3	5095 9	5095 9	Y	4632	4618 0	17 8	221	
05	DLQ G-10	72878	-0-	72878	375660	67921 3	5095 9	4957 9	Y	4506	4489 0	13 8	225	
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:	3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8247	-	18635					
12	88784 X	71482	-0-	-17302	-0-	65247 3	5801 9	434 4	Y	5274	5271 0	4 8	141	
01	DLQ G-10	73900	-0-	73900	73900	66365 3	6541 9	994 4	Y	5946	6022 0	5 8	60	
02	DLQ G-10	62070	-0-	62070	135970	54937 3	5119 9	2014 4	Y	4654	4594 0	4 8	116	
03	DLQ G-10	71356	-0-	71356	207326	65158 3	5977 9	221 4	Y	5434	5432 0	4 8	114	
04	DLQ G-10	57556	-0-	57556	264882	52051 3	4399 9	1106 4	Y	3999	4043 0	4 8	66	
05	DLQ G-10	66541	-0-	66541	331423	60813 3	5507 9	221 4	Y	5006	4957 0	2 8	113	
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715	-	18961					
12	49104 X	42332	-0-	-6772	-0-	36645 3	5647 9	40 4	N	5134	5094 0	25 8	45	
01	45322 X	40563	-0-	-4759	-0-	34912 3	5584 9	67 4	N	5076	5020 0	31 8	70	
02	40404 X	37896	-0-	-2508	-0-	32949 3	4858 9	89 4	N	4416	4425 0	26 8	35	
03	43958 X	41767	-0-	-2191	-0-	36283 3	5405 9	79 4	N	4914	4876 0	25 8	48	
04	41940 X	38794	-0-	-3146	-0-	33827 3	4923 9	44 4	N	4475	4463 0	25 8	35	
05	42346 X	23861	-0-	-18485	-0-	20514 3	3299 9	48 4	N	2999	3004 0	7 8	23	



DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 292238		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8717		- 18888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	220728	-0-	220728	646938	185104	3	35624	9	N	32385	32758	0	31
01	0	206143	-0-	206143	853081	177421	3	28722	9	N	26111	26085	0	57
02	1023304 X	170223	-0-	-853081	-0-	148653	3	21570	9	N	19609	19580	0	86
03	200446 X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0	31
04	193980 X	151280	-0-	-42700	-0-	134980	3	16300	9	N	14818	14798	0	51
05	200446 X	147488	-0-	-52958	-0-	132904	3	14584	9	N	13258	13269	0	40
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
NORMAN STATE 14		WELL #: 4HH		RRCID -> 290695		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7618		- 17086		
12	145142 X	140371	-0-	-4771	-0-	199	1	130223	3	Y	6896	6892	1	1539
						2363	4	7586	9					
01	145142 X	98676	-0-	-46466	-0-	100	1	87418	3	Y	7721	6444	1	2816
						2665	4	8493	9					
02	129108 X	125709	-0-	-3399	-0-	246	1	108508	3	Y	11075	11096	0	2795
						4772	4	12183	9					
03	142941 X	126902	-0-	-16039	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0	742
						5059	4	8885	9					
04	135840 X	119832	-0-	-16008	-0-	295	1	107057	3	Y	6627	6862	0	507
						5190	4	7290	9					
05	140368 X	121445	-0-	-18923	-0-	226	1	111134	3	Y	6150	6160	0	497
						3320	4	6765	9					
HUEY STATE 24		WELL #: 7H		RRCID -> 292501		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8145		- 18621		
02	SHUT IN	1858	-0-	1858	1858	1058	3	800	9	Y	727	683	0	44
03	SHUT IN	5077	-0-	5077	6935	3284	3	1793	9	Y	1630	1637	0	37
04	SHUT IN	35517	-0-	35517	42452	37	1	19306	3	Y	14350	13990	0	397
						389	4	15785	9					
05	SHUT IN	71670	-0-	71670	114122	94	1	43628	3	Y	25118	24418	0	1097
						318	4	27630	9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 8H		RRCID -> 292678		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8015		- 18791		
01	0	676	-0-	676	676	339	3	9	4	Y	298	207	1	91
						328	9							
02	0	62082	-0-	62082	62758	134	1	47150	3	Y	11438	9210	0	2319
						2216	4	12582	9					
*03	144796 X	82038	-0-	-62758	-0-	516	1	66155	3	Y	11281	12672	0	928
						2958	4	12409	9					
*04	79770 X	79770	-0-	-0-	-0-	174	1	63432	3	Y	11909	11953	0	884
						3064	4	13100	9					
*05	80167 X	80167	-0-	-0-	-0-	134	1	65976	3	Y	10986	10983	0	887
						1972	4	12085	9					
DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201		- 10252		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17				24489 380 159643	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1				RRCID -> 216556	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10017	- 10040			
12	0 N	2647	-0-	2647 B	-3343	2646 3	1 9	N	1		150
01	2418 N	3110	-0-	692 B	-2651	3070 3	40 9	N	36	186 1	-0-
02	0 N	1617	-0-	1617 B	-1034	1606 3	11 9	N	10		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1034							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1034			N	40		50
04	3000 N	2233	-0-	-767 B	-1034	2204 3	29 9	N	26		76
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-1034			N	NO RPT		76
RATLIFF -5-				WELL #: 1	RRCID -> 225574	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10060	- 10180		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		110
RECLASSIFIED TO OIL					01/01/2019						
BARFIELD 5-C				WELL #: 1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH				217012 WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104		
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	838 2	9 9	N	8		75
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	791 2	11 9	N	10		85
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	723 2	19 9	N	17		102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	562 2	23 9	N	21		123
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	749 2	6 9	N	5		128
*05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	825 2	12 9	N	11		139
LE PETIT POIS				WELL #: 1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204		
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LAREDO PETROLEUM, INC. BAILEY				486610 WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555		
12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6184			N	-0-		69
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	3084			N	-0-		69
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	284			N	-0-		69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				284							
03	284 N	-0-	-0-	-284 B	-0-			N	-0-		69
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		69

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
12	124 N	15	-0-	-109	B	-0-	15 3	N	-0-	
01	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	35 3	N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
VENCER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		WELL #:		1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DIMMITT (DELAWARE CONS)		WELL #:		8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
-----										
PDEH LLC		WELL #:		1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

-----  
DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		193874 X	182249	-0-	-11625	-0-	182249 3		N	-0-			-0-
01		190712 X	154635	-0-	-36077	-0-	154635 2		N	-0-			-0-
02		168028 X	155048	-0-	-12980	-0-	155048 2		N	-0-			-0-
03		186031 X	171785	-0-	-14246	-0-	171785 2		N	-0-			-0-
04		180030 X	165780	-0-	-14250	-0-	165780 2		N	-0-			-0-
05		182249 X	168952	-0-	-13297	-0-	168952 2		N	-0-			-0-

-----  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

-----  
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

12		45477 X	25864	-0-	-19613	-0-	25864 3		N	-0-			-0-
01		45477 X	13994	-0-	-31483	-0-	13994 3		N	-0-			-0-
02		41076 X	11604	-0-	-29472	-0-	11604 3		N	-0-			-0-
03		27187 X	6159	-0-	-21028	-0-	6159 3		N	-0-			-0-
04		26310 X	20009	-0-	-6301	-0-	20009 3		N	-0-			-0-
05		25854 X	25378	-0-	-476	-0-	25378 3		N	-0-			-0-

-----  
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

-----  
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

-----  
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352							
HARRISON STATE				WELL #: 1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF. 16532	- 16540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #: 83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #: 6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #: 23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORNEILLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2263 #	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
02	2044 #	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
03	2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
04	2190 #	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
05	2263 #	1681	-0-	-582	-0-	1681	2			N	-0-			-0-

  

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

  

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

  

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660				
TXL L		1		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660		
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			5
01	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	1	1	4
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2	76	9	Y	69	40	1	33
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18			51
04	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	216	2	29	9	Y	26	38	1	10
05	DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	602	2	13	9	Y	12			22

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	Y	-0-					-0-
*07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	Y	1	1	0			-0-
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	Y	1	1	0			-0-
*09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2	2	4	Y	-0-					-0-
*02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	Y	-0-					-0-
*04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

*06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	Y	1	1	0			-0-
*07	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	Y	3	3	0			-0-
*08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	832	2	88	4	Y	-0-					-0-
*09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
*11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*01	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	4	Y	33	32	0			1
*02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	742	2	50	4	Y	31	31	0			1
*03	952 R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	Y	53	52	0			2
*04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	929	2	4	4	Y	39	40	0			1
*05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	761	2	195	4	Y	9	10	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

*06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	Y	-0-					-0-
*07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	Y	-0-					-0-
*08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	Y	-0-					-0-
*09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*01	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
*02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	Y	-0-					-0-
*03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	Y	-0-					-0-
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	4	Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	45	2	12	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	22 2	1 4	Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	20 2	1 4	Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	31 2	8 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

*06	150 #	32	-0-	-118	-0-	31 2	1 4	Y	-0-			-0-
*07	155 #	20	-0-	-135	-0-	17 2	3 4	Y	-0-			-0-
*08	124 #	23	-0-	-101	-0-	21 2	2 4	Y	-0-			-0-
*09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
*11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	519 2	44 9	Y	40	38 0		2
*12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	66 2	7 9	Y	6	8 0		-0-
*01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	223 2	13 4	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	356 2	24 4	Y	-0-			-0-
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	342 2	6 4	Y	-0-			-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	189 2	49 4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

*06	210 #	101	-0-	-109	-0-	99 2	2 4	Y	-0-			-0-
*07	217 #	120	-0-	-97	-0-	94 2	1 4	Y	23	23 0		-0-
						25 9						
*08	217 #	167	-0-	-50	-0-	124 2	2 4	Y	37	37 0		-0-
						41 9						
*09	90 #	62	-0-	-28	-0-	37 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
*10	124 #	32	-0-	-92	-0-	20 2	12 9	Y	11	11 0		-0-
*11	120 #	27	-0-	-93	-0-	23 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*12	124 #	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
*01	155 #	86	-0-	-69	-0-	82 2	4 4	Y	-0-			-0-
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
*03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 4	Y	-0-			-0-
*04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

12	14260 #	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-			35
01	14260 #	12769	-0-	-1491	-0-	280 1	12412 3	Y	70	55 1		50
						77 9						
02	12208 #	6368	-0-	-5840	-0-	252 1	6096 3	Y	18	36 1		32
						20 9						
03	13516 #	8419	-0-	-5097	-0-	279 1	8106 3	Y	31	37 1		26
						34 9						
04	12360 #	224	-0-	-12136	-0-	218 1	6 9	Y	5			31
05	12772 #	2137	-0-	-10635	-0-	269 1	1843 3	Y	23	48 1		6
						25 9						

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS-PARKS		216457		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
12	5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	5415	3	301	9	Y	274	182	1	405
01	4347 R	4347	-0-	-0-	-0-	4239	3	108	9	Y	98	176	1	327
02	4732 #	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131			458
*03	5239 #	4800	-0-	-439	-0-	4720	3	80	9	Y	73	177	1	354
04	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	2860	3	332	9	Y	302	179	1	444
05	5704 #	5665	-0-	-39	-0-	5611	3	54	9	Y	49	175	1	318
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A		
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	4			N	-0-			57
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-			57
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-			57
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	4			N	-0-			57
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	4			N	-0-			57
-----														
OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		407	RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT		-0-	
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4101	RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4206	RRCID ->		030497	COMPL. DATE		04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002 PERF.11447 - 11859					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2206	RRCID ->		030498	COMPL. DATE		02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295 PERF.11840 - 12025					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->		030499	COMPL. DATE		07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		302	RRCID ->		030501	COMPL. DATE		10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310 PERF.11675 - 11740					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1513	RRCID ->		030503	COMPL. DATE		03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240 PERF.11662 - 11797					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1608	RRCID ->		030504	COMPL. DATE		01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300 PERF.11660 - 11800					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		507	RRCID ->		030505	COMPL. DATE		04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11907 - 12042					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11680 - 11848					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001					
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11540 - 11870
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1511	RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4106	RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		907	RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	DLQ G-10	80427	-0-	80427	241939	95 1	79231 2	Y	982	986 0		19
						21 4	1080 9					
01	316733 R	74794	-0-	-241939	-0-	107 1	70234 2	Y	1102	1103 0		18
						3241 4	1212 9					
02	74760 #	58157	-0-	-16603	-0-	51 1	57343 2	Y	678	684 0		12
						17 4	746 9					
03	82615 #	69937	-0-	-12678	-0-	87 1	67974 2	Y	1223	428 0	790 1	17
						1345 9						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404	RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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



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

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

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

12	5146 #	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			Y	-0-					40
01	5146 #	2942	-0-	-2204	-0-	2942	2			Y	-0-	9	1			31
02	4648 #	2087	-0-	-2561	-0-	2024	2	63	9	Y	57	61	1			27
03	4495 #	2784	-0-	-1711	-0-	2760	2	24	9	Y	22					49
04	DLQ G-10	4739	-0-	4739	4739	4710	2	29	9	Y	26	38	1			10
05	DLQ G-10	4172	-0-	4172	8911	4155	2	17	9	Y	15					25

-----  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					35
01	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	51	50	1			36
02	1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	26	1			10
03	682 #	34	-0-	-648	-0-	2	3	32	9	Y	29	15	1			24
04	T. A.	3996	-0-	3996	3996	3966	3	30	9	Y	27					51
05	T. A.	13389	-0-	13389	17385	13380	3	9	9	Y	8	57	1			2

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
REVERENCE OPERATING LLC				703827											
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665 - 11901			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629 - 11798			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD					
RJD ENERGY, LLC				714310											
LEEDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF. 5026 - 5328			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
-----															
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF. N/A			
12	119987	X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-			-0-
01	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-			-0-
02	106106	X	106106	-0-	-0-	-0-	7141	1	98965	2	N	-0-			-0-
03	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	6022	1	87090	2	N	-0-			-0-
04	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	102422	2			N	-0-			-0-
05	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUNE				26538 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3018 - 3140			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
-----															
UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF. 2992 - 3006			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681  
 TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR  
 SHA-JAM OPERATING CORP. 767967  
 TXL "HHH" WELL #: 1 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
 PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

12	837 N	710	-0-	-127	-0-	673	2	37	9	N	34	80
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	683	2	78	9	N	71	5
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	664	2	66	9	N	60	65
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	709	2	72	9	N	65	130
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	735	2	85	9	N	77	35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

12	DLQ G-10	1307	-0-	1307	6472	1266	2	41	9	Y	37	100
01	7620 X	1148	-0-	-6472	-0-	1114	2	34	9	Y	31	45
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	985	2	69	9	Y	63	20
03	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1048	2	88	9	Y	80	100
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1054	2	76	9	Y	69	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	80

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.				200560								
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122 - 4501
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235 - 4680
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	934	-0-	-213	-0-	934	2	N	-0-			-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823	2	N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 7234 - 7459
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			94
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			94
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			94
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3	N	-0-			94
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			94
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			94
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271 - 7464
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL SINORE				WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 7554 - 7616
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 7061 - 7384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
03		806 N	620	-0-	-186	-0-	620 3		N	-0-		-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
*05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893								
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
FULK, MONTGOMERY												
ELLSINORE		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12449 - 12455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ELLSINORE		WELL #:										
ELLSINORE		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	3408	-0-	308	308	3408 2		N	-0-		-0-
01		3721 X	3413	-0-	-308	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-		-0-
03		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX 2003				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ELLSINORE		WELL #:										
ELLSINORE		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.12468 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	937 1	9524 2	Y	1		2
							1 9					
01		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	916 1	9414 2	Y	1		3
							1 9					
02		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	936 1	8323 2	Y	2		5
							2 9					
03		9393 X	9005	-0-	-388	-0-	969 1	8036 2	Y	-0-		5
04		9090 X	8608	-0-	-482	-0-	8606 2	2 9	Y	2	3 1	4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ELLSINORE		WELL #:		7302								
ELLSINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3			N	-0-					-0-
01	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3	-0-	-0-	-3779	3	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-0-	-3660					N	-0-					-0-
05	3782 X	3	-0-	-0-	-3779	3	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #: 1	RRCID -> 161405	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 7171 - 7185				
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	295 1	2448 2	Y	2	2 1		3
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	324 1	2353 2	Y	3	1 0	1 1	4
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	224 1	1999 2	Y	2	2 1		4
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	251 1	2257 2	Y	-0-	3 1		1
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	244 1	2199 2	Y	4	3 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #: 2	RRCID -> 165700	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7300 - 7312				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85			Y	NO RPT			-0-
LA ESCALARA				WELL #: 4801	RRCID -> 171452	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 13110	PERF. 6983 - 7289				
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	240 1	873 2	N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	233 1	894 2	N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	202 1	790 2	N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	167 1	681 2	N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ESCALERA EAST				WELL #: 4802	RRCID -> 208167	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6979 - 7534				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				825474 WELL #: 68	RRCID -> 139192	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 7264 - 7707				
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
*05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
LAESCALERA				WELL #: 2601	RRCID -> 151088	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7413 - 7553				
12	924 X	69	-0-	-855	-0-	69 3		Y	-0-			28
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		Y	-0-			28
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-			28
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-			28
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-			28
*05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			28

ELLSINORE (WOLFCAMP)		3085		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		//CONT.//		825474													
LAESCALERA		WELL #:		2501		RRCID ->		153198		COMPL. DATE		11/22/1994		TOTAL DEPTH		7958		PERF. 7220 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12		26736 X	5230	-0-	-21506	-0-	5230 3			Y	-0-			36					
01		5704 X	3085	-0-	-2619	-0-	3085 3			Y	-0-			36					
02		4900 X	3875	-0-	-1025	-0-	3875 3			Y	-0-			36					
03		5425 X	4036	-0-	-1389	-0-	4036 3			Y	-0-			36					
04		5250 X	3649	-0-	-1601	-0-	3649 3			Y	-0-			36					
05		5239 X	3139	-0-	-2100	-0-	3139 3			Y	-0-			36					

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS												
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		WELL #:		56		RRCID ->		050218		COMPL. DATE		02/07/1961		TOTAL DEPTH		16735		PERF.13794 - 13814	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

LA ESCALERA		WELL #:		1AH		RRCID ->		211685		COMPL. DATE		08/15/2005		TOTAL DEPTH		13725		PERF.13659 - 16022	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		115		RRCID ->		152974		COMPL. DATE		01/08/1995		TOTAL DEPTH		6505		PERF. 5546 - 5777	
12		4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	2 1	3624 3	Y	44	44	0		2							
01		4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	48 9	2814 3	Y	27	26	0		3							
02		3416 X	3021	-0-	-395	-0-	30 9	2991 3	Y	26	27	0		2							
03		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	1 1	3754 3	Y	37	37	0		2							
04		3570 X	3143	-0-	-427	-0-	29 9	3127 3	Y	13	14	0		1							
05		3689 X	3301	-0-	-388	-0-	2 1	3277 3	Y	20	20	0		1							
							14 9														
							22 9														

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS												
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		103		RRCID ->		094624		COMPL. DATE		11/17/1981		TOTAL DEPTH		6310		PERF. 2603 - 2690	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							



EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2738 - 2902	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FUELED RESOURCES INC		288421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

  

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SATANTA OIL COMPANY		748744		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		247756		RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840				
UL G 1-15		WELL #: 4H											
12	19158 X	19145	-0-	-13	-0-	17883	3	1262 9	Y	1147	1071 1		143
01	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	15567	3	21 4	Y	1359	1370 1		132
						1495	9						
02	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	14790	3	8 4	Y	1342	1337 1		137
						1476	9						
03	17918 X	15917	-0-	-2001	-0-	14493	3	7 4	Y	1288	1291 1		134
						1417	9						
04	17790 X	15450	-0-	-2340	-0-	14164	3	13 4	Y	1157	1230 1		61
						1273	9						
05	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-				Y	NO RPT			61

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10630		- 17800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20708 X	19337	-0-	-1371	-0-	17535	3	1802	9	Y	1638	1677	1	319
01	19065 X	18491	-0-	-574	-0-	16370	3	2121	9	Y	1928	1888	1	359
02	16912 X	15590	-0-	-1322	-0-	13989	3	24	4	Y	1434	1483	1	310
03	18941 X	17680	-0-	-1261	-0-	15779	3	1901	9	Y	1728	1781	1	257
04	18330 X	16938	-0-	-1392	-0-	15124	3	1814	9	Y	1649	1767	1	139
05	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT			139
UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10465		- 15831		
12	19282 X	17116	-0-	-2166	-0-	15254	3	1862	9	Y	1693	1554	1	210
01	19282 X	17279	-0-	-2003	-0-	15575	3	21	4	Y	1530	1587	1	153
02	16268 X	15669	-0-	-599	-0-	1683	9	14130	3	Y	1392	1402	1	143
03	18011 X	15798	-0-	-2213	-0-	1531	9	14328	3	Y	1330	1335	1	138
04	16260 X	15309	-0-	-951	-0-	1463	9	13786	3	Y	1374	1441	1	71
05	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	1511	9			Y	NO RPT			71
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10705		- 16575		
12	17236 X	15766	-0-	-1470	-0-	13708	3	2058	9	Y	1871	1729	1	232
01	17236 X	15266	-0-	-1970	-0-	13439	3	19	4	Y	1644	1712	1	164
02	15008 X	14093	-0-	-915	-0-	1808	9	12377	3	Y	1554	1558	1	160
03	16616 X	15164	-0-	-1452	-0-	1709	9	13369	3	Y	1625	1618	1	167
04	15570 X	13944	-0-	-1626	-0-	1788	9	12152	3	Y	1619	1702	1	84
05	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-	1781	9			Y	NO RPT			84
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10705		- 17515		
12	28706 X	22726	-0-	-5980	-0-	20602	3	2124	9	Y	1931	1921	1	365
01	28706 X	22560	-0-	-6146	-0-	20186	3	2374	9	Y	2158	2120	1	403
02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	20841	3	35	4	Y	2003	1991	1	415
03	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	2203	9	26402	3	Y	2250	2328	1	337
*04	26412 X	26412	-0-	-0-	-0-	24358	3	2054	9	Y	1867	2043	1	160
05	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT		1 8	160
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10521		- 18736		
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4327	3	20	4	Y	2512	2480	1	78
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	2763	9	1424	3	Y	2556	2581	1	53
02	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	2812	9	884	3	Y	2284	2310	1	27
03	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	2512	9	1692	3	Y	2683	2628	1	82
*04	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	2951	9	4944	3	Y	2632	2595	1	119
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	2895	9			Y	NO RPT			119





EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
UL G 1-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292					
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	18382 2327	3 9	7 4	Y	2115	2119 1	73
01	20057 X	19460	-0-	-597	-0-	17357 2097	3 9	6 4	Y	1906	1897 1 1 8	81
02	17724 X	16225	-0-	-1499	-0-	14360 1840	3 9	25 4	Y	1673	1686 1	68
03	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	18571 2165	3 9	18 4	Y	1968	1982 1	54
04	20040 X	19045	-0-	-995	-0-	16808 1945	3 9	292 4	Y	1768	1718 1	104
05	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-				Y	NO RPT		104
-----												
UL 1-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358					
12	35123 X	33511	-0-	-1612	-0-	29395 4105	3 9	11 4	Y	3732	3719 1	128
01	33666 X	33526	-0-	-140	-0-	29430 4087	3 9	9 4	Y	3715	3684 1 1 8	158
02	29288 X	28216	-0-	-1072	-0-	25092 3081	3 9	43 4	Y	2801	2845 1	114
03	35123 X	26105	-0-	-9018	-0-	22544 3538	3 9	23 4	Y	3216	3241 1	89
04	33990 X	25500	-0-	-8490	-0-	22163 2952	3 9	385 4	Y	2684	2616 1	157
05	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-				Y	NO RPT		157
-----												
UL G 1-24 C		WELL #:	3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866					
12	42377 X	36232	-0-	-6145	-0-	31210 4956	3 9	66 4	Y	4505	4565 1	373
01	42098 X	35109	-0-	-6989	-0-	30418 4655	3 9	36 4	Y	4232	4151 1	454
02	34412 X	29847	-0-	-4565	-0-	25731 4092	3 9	24 4	Y	3720	3790 1	384
03	38099 X	31531	-0-	-6568	-0-	27309 4195	3 9	27 4	Y	3814	3719 1	479
*04	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	31115 4252	3 9	12 4	Y	3865	3872 1	472
05	34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-				Y	NO RPT		472
-----												
UL G 1-24 D		WELL #:	4H	RRCID -> 290380	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700					
12	38976 X	38976	-0-	-0-	-0-	34914 3989	3 9	73 4	Y	3626	3672 1	301
01	35998 X	35998	-0-	-0-	-0-	32479 3480	3 9	39 4	Y	3164	3124 1	341
02	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	29141 3161	3 9	27 4	Y	2874	2919 1	296
03	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	32210 3330	3 9	32 4	Y	3027	2943 1	380
04	33750 X	32886	-0-	-864	-0-	29698 3177	3 9	11 4	Y	2888	2913 1	355
05	36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-				Y	NO RPT		355





EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10802	- 17959				
12	14787 X	11613	-0-	-3174	-0-	192 1214	1 9	10207	3	Y	1104	1109	1			57
01	14787 X	6272	-0-	-8515	-0-	168 1	1 4	4919	3	Y	1076	1053	1			80
02	12432 X	11083	-0-	-1349	-0-	285 64	1 4	9491	3	Y	1130	1170	1			40
03	11656 X	10388	-0-	-1268	-0-	295 29	1 4	8511	3	Y	1412	1390	1			62
04	11280 X	9534	-0-	-1746	-0-	333 1	1 4	8202	3	Y	907	944	1			25
*05	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	239 1154	1 9	9408	3	Y	1049	1027	1			47
-----																
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289221	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11039	- 15851				
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	293 43	1 4	8053	3	Y	650	638	1			53
01	8804 X	1701	-0-	-7103	-0-	138 2	1 4	1084	3	Y	434	371	1			116
02	7952 X	5482	-0-	-2470	-0-	162 45	1 4	4553	3	Y	656	667	1			105
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	220 73	1 4	8765	3	Y	676	716	1			65
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	166 84	1 4	8800	3	Y	577	619	1			23
*05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	106 302	1 4	7639	3	Y	595	531	1			87
-----																
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10714	- 15774				
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	298 6	1 4	1057	3	Y	651	655	1			53
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	772	3	Y	561	464	1			150
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	79 9	1 4	944	3	Y	503	573	1			80
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	188 46	1 4	5578	3	Y	728	738	1			70
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	191 49	1 4	5072	3	Y	843	880	1			33
*05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	114 198	1 4	4985	3	Y	871	777	1			127
-----																
UNIVERSITY 1-3C		WELL #:		5H	RRCID ->	290613	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10985	- 17005				
12	15283 X	8432	-0-	-6851	-0-	315 1928	1 9	6189	3	Y	1753	1708	1			192
01	15283 X	8052	-0-	-7231	-0-	347 110	1 4	5282	3	Y	2103	1990	1			305
02	9520 X	7917	-0-	-1603	-0-	311 14	1 4	5601	3	Y	1810	1981	1			134
03	9920 X	6646	-0-	-3274	-0-	320 8	1 4	4715	3	Y	1457	1439	1			152
04	8370 X	7707	-0-	-663	-0-	269 82	1 4	5222	3	Y	1940	1928	1			164
05	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	190 147	1 4	4676	3	Y	1984	1927	1			221

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	3353	-0-	-4273	-0-	1639	3	1714	9	Y	1558	1518	1			171
01	5890 X	5524	-0-	-366	-0-	3837	3	81	4	Y	1460	1419	1			212
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1606	9									
03	3875 X	2322	-0-	-1553	-0-	3666	3	9	4	Y	1257	1376	1			93
04	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	1383	9									
*05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	4	Y	929	925	1			97
						1022	9									
						255	1	8085	3	Y	3226	3050	1			273
						126	4	3549	9							
						205	1	8509	3	Y	1803	1875	1			201
						269	4	1983	9							

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524						
12	9517 X	7123	-0-	-2394	-0-	224	1	4236	3	Y	2421	2338	1			265
01	9517 X	6839	-0-	-2678	-0-	2663	9									
02	7364 X	6242	-0-	-1122	-0-	246	1	4003	3	Y	2278	2213	1			330
03	8153 X	5241	-0-	-2912	-0-	84	4	2506	9							
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	273	1	3802	3	Y	1961	2146	1			145
*05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	10	4	2157	9							
						256	1	3119	3	Y	1692	1661	1			176
						5	4	1861	9							
						318	1	4689	3	Y	1702	1734	1			144
						73	4	1872	9							
						289	1	5032	3	Y	1953	1880	1			217
						159	4	2148	9							

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

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756														
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872						
12	7905 #	5338	-0-	-2567	-0-	5092	3	41	4	Y	186	174	1			76
01	7905 #	5058	-0-	-2847	-0-	205	9									
02	5544 #	4483	-0-	-1061	-0-	4824	3	24	4	Y	191	179	1			88
03	5437 R	5437	-0-	-0-	-0-	210	9									
*04	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	4287	3	19	4	Y	161	172	1			77
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	177	9									
						5201	3	64	4	Y	156	165	1			68
						172	9									
						5138	3	69	4	Y	207	228	1			47
						228	9									
										Y	NO RPT					47

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989						
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11075 - 15529								
12	11036 #	9139	-0-	-1897	-0-	8829	3	310	9	Y	282	234	1		142
01	10199 #	8610	-0-	-1589	-0-	8371	3	53	4	Y	169	181	1		130
02	8400 #	6118	-0-	-2282	-0-	186 5952	9 3		38	4	Y	116	146	1	
03	8990 #	7496	-0-	-1494	-0-	128 7214	9 3		47	4	Y	214	156	1	
04	8490 #	6858	-0-	-1632	-0-	235 6705	9 3		18	4	Y	123	180	1	
05	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-	135	9				Y	NO RPT			101
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11250 - 16358								
12	15348 R	15348	-0-	-0-	-0-	14599	3	749	9	Y	681	573	1		349
01	15252 #	13367	-0-	-1885	-0-	12716	3	81	4	Y	518	505	1		362
02	13776 #	12367	-0-	-1409	-0-	570 11829	9 3		77	4	Y	419	462	1	1 8
03	16678 #	10853	-0-	-5825	-0-	461 10152	9 3		64	4	Y	579	447	1	
04	16140 #	11705	-0-	-4435	-0-	637 11222	9 3		29	4	Y	413	554	1	
05	14725 #	NO RPT	-0-	-14725	-0-	454	9				Y	NO RPT			309
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10870 - 12479								
12	4557 #	4050	-0-	-507	-0-	3755	3	295	9	Y	268	223	1		136
01	4712 #	4099	-0-	-613	-0-	3921	3	25	4	Y	139	160	1		115
02	4396 #	2453	-0-	-1943	-0-	153 2397	9 3		16	4	Y	36	88	1	2 8
03	6201 R	6201	-0-	-0-	-0-	40 6046	9 3		38	4	Y	106	83	1	
*04	4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	117 4448	9 3		11	4	Y	78	104	1	
05	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-	86	9				Y	NO RPT			58
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11400 - 17586								
12	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4651	3	21	4	Y	287	262	1		89
01	4821 R	4821	-0-	-0-	-0-	316 4555	9 3		11	4	Y	232	259	1	
02	3780 #	3343	-0-	-437	-0-	255 3179	9 3		164	9	Y	149	156	1	
03	5296 R	5296	-0-	-0-	-0-	474 4724	9 3		98	4	Y	431	350	1	
*04	4727 R	4727	-0-	-0-	-0-	301 4383	9 3		43	4	Y	274	376	1	
05	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-						Y	NO RPT			34

-----															
EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS															
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756															
UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	20119 #	17864	-0-	-2255	-0-	17139	3	138	4	Y	534	521	1		228
						587	9								
01	19251 #	16961	-0-	-2290	-0-	16251	3	80	4	Y	573	538	1		263
						630	9								
02	17696 #	15450	-0-	-2246	-0-	14838	3	65	4	Y	497	524	1	3 8	233
						547	9								
03	21049 #	16461	-0-	-4588	-0-	15716	3	200	4	Y	495	514	1		214
						545	9								
04	21300 #	16142	-0-	-5158	-0-	15581	3	210	4	Y	319	441	1		92
						351	9								
05	17484 #	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT				92
-----															
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704															
12	11724 R	11724	-0-	-0-	-0-	10771	3	47	4	Y	824	682	1		233
						906	9								
01	12528 R	12528	-0-	-0-	-0-	11640	3	27	4	Y	783	820	1		196
						861	9								
02	8509 R	8509	-0-	-0-	-0-	8054	3	455	9	Y	414	450	1		160
03	8711 #	605	-0-	-8106	-0-	561	3	12	4	Y	29	28	1		161
						32	9								
04	10500 #	3115	-0-	-7385	-0-	2700	3	26	4	Y	354	473	1		42
						389	9								
05	12245 #	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT				42
-----															
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724															
12	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3562	3	2	4	Y	358	362	1		103
						394	9								
01	4464 #	2999	-0-	-1465	-0-	2614	3	2	4	Y	348	351	1	2 8	98
						383	9								
02	4032 #	1144	-0-	-2888	-0-	1043	3	101	9	Y	92	153	1		37
03	4557 #	1218	-0-	-3339	-0-	1031	3	1	4	Y	169	160	1		46
						186	9								
04	4410 #	1427	-0-	-2983	-0-	1246	3	4	4	Y	161	182	1		25
						177	9								
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				25
-----															
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985															
12	7006 #	5396	-0-	-1610	-0-	4857	3	539	9	Y	490	472	1		150
01	7006 #	5167	-0-	-1839	-0-	4576	3	52	4	Y	490	519	1		121
						539	9								
02	5684 #	4373	-0-	-1311	-0-	3877	3	20	4	Y	433	445	1		109
						476	9								
03	6014 #	4155	-0-	-1859	-0-	3741	3	39	4	Y	341	363	1		87
						375	9								
04	5220 #	4599	-0-	-621	-0-	4011	3	104	4	Y	440	426	1		101
						484	9								
05	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT				101
-----															



EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756  
 UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7192 #	6435	-0-	-757	-0-	5819	3	26	4	Y	536	509 1 174
01	7440 #	6343	-0-	-1097	-0-	590	9	13	4	Y	590	617 1 147
02	6720 #	6073	-0-	-647	-0-	649	9	752	9	Y	684	613 1 218
03	6975 #	5841	-0-	-1134	-0-	5101	3	106	4	Y	576	572 1 222
04	6750 #	4868	-0-	-1882	-0-	634	9	42	4	Y	511	673 1 60
05	6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-	4264	3			Y	NO RPT	60
						562	9					

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

12	8029 X	5795	-0-	-2234	-0-	463	1	3481	3	N	1683	2392 1 715
01	8153 X	7752	-0-	-401	-0-	1851	9	5305	3	N	2099	1928 1 886
02	7364 X	7198	-0-	-166	-0-	138	1	2083	9	N	1894	1977 1 803
03	8153 X	7411	-0-	-742	-0-	2309	9	2074	9	N	1885	2246 1 442
04	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	5115	3	2199	9	N	1999	1514 1 927
05	7967 X	7714	-0-	-253	-0-	5337	3	32	4	N	1790	1348 1 1369
						6023	3					
						5713	3					
						1969	9					

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

12	29078 X	24159	-0-	-4919	-0-	20159	3	4000	9	Y	3636	3618 1 188
01	29078 X	25082	-0-	-3996	-0-	21611	3	5	4	Y	3151	3105 1 234
02	24584 X	20115	-0-	-4469	-0-	3466	9	113	4	Y	3013	3140 1 107
03	27218 X	23216	-0-	-4002	-0-	16688	3	69	4	Y	2822	2806 1 123
04	24720 X	23528	-0-	-1192	-0-	3314	9	20285	3	Y	2780	2827 1 76
05	24211 X	19304	-0-	-4907	-0-	20043	3	3058	9	Y	2740	2693 1 123
						3104	9					
						182	1					
						3	4					
						181	1	16109	3	Y		
						3014	9					

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

12	25327 X	20628	-0-	-4699	-0-	17200	3	3428	9	Y	3116	3095 1 161
01	25327 X	19738	-0-	-5589	-0-	17198	3	4	4	Y	2305	2295 1 171
02	21588 X	16117	-0-	-5471	-0-	2536	9	93	4	Y	2099	2195 1 75
03	23901 X	19056	-0-	-4845	-0-	13715	3	16719	3	Y	2071	2056 1 90
04	21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	2309	9	2278	9	Y	2100	2132 1 58
05	20615 X	14620	-0-	-5995	-0-	2	1	15287	3	Y	2156	2117 1 97
						57	4	2310	9			
						189	1	12019	3	Y		
						3	4					
						229	1					
						2372	9					

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 -	21311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		28706 X	19178	-0-	-9528	-0-	70 1	16102 3	Y	2654	2674 1	215
							87 4	2919 9				
01		25017 X	15381	-0-	-9636	-0-	84 1	13163 3	Y	1918	1620 1	513
							24 4	2110 9				
02		17388 X	15001	-0-	-2387	-0-	146 1	12184 3	Y	2318	2461 1	370
							121 4	2550 9				
03		19189 X	16329	-0-	-2860	-0-	234 1	13522 3	Y	2236	2391 1	215
							113 4	2460 9				
04		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	189 1	16414 3	Y	1752	1898 1	69
							156 4	1927 9				
05		19189 X	16613	-0-	-2576	-0-	167 1	13905 3	Y	1809	1614 1	264
							551 4	1990 9				

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967									
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191 2		N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 -	2933
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-	
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		N	-0-		-0-	
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-	

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

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

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2756 - 3080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794						CNTY: ANDREWS					
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 2847 - 3064					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232 PERF. 2883 - 3075					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REVERENCE OPERATING LLC				703827						CNTY: WINKLER					
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029 PERF. 3080 - 3104					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED					CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323 PERF. N/A					
12	23591 X	21760	-0-	-1831	-0-	21760	3				Y	-0-			-0-
01	22754 X	21183	-0-	-1571	-0-	21183	3				Y	-0-			-0-
02	20636 X	17646	-0-	-2990	-0-	17646	3				Y	-0-			-0-
03	22847 X	18812	-0-	-4035	-0-	18812	3				Y	-0-			-0-
04	22110 X	18672	-0-	-3438	-0-	18672	3				Y	-0-			-0-
05	19654 X	14220	-0-	-5434	-0-	14220	3				Y	-0-			-0-
-----															
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	5779 3		Y	-0-	-0-
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3		Y	-0-	-0-
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3		Y	-0-	-0-
03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 3		Y	-0-	-0-
04	6060 X	5708	-0-	-352	-0-	5708 3		Y	-0-	-0-
05	6138 X	4653	-0-	-1485	-0-	4653 3		Y	-0-	-0-
-----										
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
12	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616 3		N	-0-	-0-
01	15314 X	15055	-0-	-259	-0-	15055 3		N	-0-	-0-
02	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079 3		N	-0-	-0-
03	15314 X	13278	-0-	-2036	-0-	13278 3		N	-0-	-0-
04	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17263 3		N	-0-	-0-
05	16709 X	12869	-0-	-3840	-0-	12869 3		N	-0-	-0-
-----										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
MCCABE, F. P.		WELL #: 28								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
-----										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1								
12	2697 X	1872	-0-	-825	-0-	1852 3	20 4	Y	-0-	-0-
01	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	2135 3		Y	-0-	-0-
02	1988 X	1631	-0-	-357	-0-	1631 3		Y	-0-	-0-
03	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	1566 3		Y	-0-	-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090		
12	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-	32335 3		N	-0-	-0-
01	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	31334 3		N	-0-	-0-
02	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	28419 3		N	-0-	-0-
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-	-0-
*04	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	29138 3		N	-0-	-0-
*05	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	27985 3		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COMAL OPERATING LLC				169379								
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A	
12	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	815	-0-	-487	-0-	815	3		N	-0-		-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	7988	-0-	4888	4888	7988	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	6897	-0-	3897	8785	6897	3		N	-0-		-0-
*05	3100 N	3819	-0-	719	9504	3819	3		N	-0-		-0-

MCCABE				3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3		N	-0-		-0-
01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3		N	-0-		-0-
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3		N	-0-		-0-
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3		N	-0-		-0-
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-		-0-
*05	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3		N	-0-		-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170	
12	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3		N	-0-		74
01	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1 9	N	1		75
02	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	32644	3		N	-0-		75
03	24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	24593	3	1 9	N	1	9 7	67
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT		67
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT		67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287											
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150					
12	3100 N	3876	-0-	776	1130	3876	3	Y	-0-			-0-	
01	3100 N	3676	-0-	576	1706	3676	3	Y	-0-			-0-	
02	4674 X	2968	-0-	-1706	-0-	2968	3	Y	-0-			-0-	
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	Y	-0-			-0-	
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3	Y	-0-			-0-	
*05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3	Y	-0-			-0-	
-----													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
12	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3	Y	-0-			-0-	
01	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	3	Y	-0-			-0-	
02	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3	Y	-0-			-0-	
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3	Y	-0-			-0-	
04	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3	Y	-0-			-0-	
*05	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3	Y	-0-			-0-	

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

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

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
12	17980 #	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1		288
01	18166 #	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1		346
02	16408 #	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1		204
03	18166 #	11210	-0-	-6956	-0-	11059	2	151	9	Y	137	184	1		157
04	17220 #	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT				157
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				157

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

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

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314					
12	2697 X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22	9	N	20				74
01	2697 X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7	9	N	6				80
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193	9	N	175	191	1		64
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178				242
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6	184	1		64
*05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4616	2	64	9	N	58				122

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2073 3	10 9	N	9			312
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043 3	17 9	N	15			327
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 3	8 9	N	7			334
03	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	1369 2	15 9	N	14			348
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			348
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			348
-----												
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467		
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1311 3	107 9	N	97			263
01	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1155 3	88 9	N	80	169 1		174
02	1232 N	1060	-0-	-172	-0-	972 3	88 9	N	80			254
03	1426 N	900	-0-	-526	-0-	801 2	99 9	N	90			344
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			344
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			344
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523 3	3 9	N	3			303
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2776 3	12 9	N	11			314
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2223 3	11 9	N	10			324
03	2232 X	1721	-0-	-511	-0-	1708 2	13 9	N	12			336
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			336
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			336
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1152 3	37 9	N	34			168
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1229 3	1 9	N	1			169
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			169
03	961 N	785	-0-	-176	-0-	782 3	3 9	N	3	11 7		161
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			161
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			161
-----												
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980 3	22 9	N	20			222
01	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1398 3	4 9	N	4			226
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			226
03	1705 N	804	-0-	-901	-0-	797 3	7 9	N	6	12 7		220
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			220
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			220
-----												
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3		Y	-0-			172
01	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 3		Y	-0-	116 1		56
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673 3	2 9	Y	2			58
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3240 2	172 9	Y	156			214
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			214
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			214

EMPEROR (SIMPSON)																	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
EMPEROR "24" //CONT.// 733287																	
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PURE																	
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127																	
12	2759	X	345	-0-	-2414	-0-	345	2			Y	-0-					115
01	2604	X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			Y	-0-					115
02	2352	X	207	-0-	-2145	-0-	207	2			Y	-0-					115
03	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	93	3			Y	-0-	115	7			-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
EMPEROR (WADDELL-OIL)																	
APACHE CORPORATION 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
HENDRICK OPERATING AREA -B- 027200																	
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COMAL OPERATING LLC																	
MCCABE 169379																	
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970																	
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					94
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					94
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	3			N	-0-					94
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					94
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					94
05	2852	N	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					94
-----																	
MCDANIEL COMPANY, INC., THE																	
HENDRICK, IDA & T. J. 545300																	
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138																	
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					181
01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					181
02	1876	N	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					181
03	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1138	2	10	9	N	9					190
04	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					190
05	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					190
-----																	
EMPEROR (WICHITA ALBANY)																	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
COWDEN, E. W. UNIT 733287																	
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435																	
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					72
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			Y	-0-					72
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																	
EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287																	
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	50	1			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	7			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430																	
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292																	
12		1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1111	3	12	4	Y	-0-					-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02		1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
*04		3000 N	3575	-0-	575	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
*05		2975 N	2400	-0-	-575	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
-----																	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287																	
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252																	
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LDF ENERGY, LLC 491588																	
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550				
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-	-0-	
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-	
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	-0-	
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
04	660	N	195	-0-	-465	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-	-0-	
-----												
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	50	-0-	50	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
02	DELQ	PR	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-	-0-	
03	150	X	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
*05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011						
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46

  

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200						
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

K3 PRODUCTIONS LLC				449236		COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520		
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708					
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680		
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684		
12	465 N NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					-0-
01	93 N NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
02	560 N NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC				491588											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-				-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-

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

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011						
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088							
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID -> 119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8961 - 9368	
12		677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	187
01		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	187
02		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	187
03		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	187
04		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	187
*05		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	187

JOHNSON, W. D.				WELL #:	1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 - 9130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
ESTES, E. W.		WELL #:		2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7367 - 9241	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440					CNTY: WARD		
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 7508 - 7544	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	116
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-	116
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	116
03		341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3		N	-0-	116
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	243 3	36 9	N	33	149
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	94 3	12 9	N	11	160

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596							
BOYD 35 SWD		WELL #:			RRCID -> 281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10145 - 14185	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COG OPERATING LLC				166150											
BOYD 35 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	- 6280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327				TOTAL DEPTH 18342			PERF. N/A				
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977									
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 4	Y	-0-						9
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 4	Y	-0-						9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22 2	10 4	Y	-0-						9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						9

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666	- 14684	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548	- 14562	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129	- 14216	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120	- 14657	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

-----													
EVETTS (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//		167327								
HALEY UNIT 8			WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
EVETTS (SILURIAN)					29739 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
COLGATE OPERATING, LLC					167327								
HALEY, J.			WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214
12		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
HALEY 18			WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384
12	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	20222 2	876 4	Y	44	28 0			25
01	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	48 9							
02	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	20462 2	371 4	Y	-0-	16 0			9
03	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	16390 2	1436 4	Y	-0-				9
*04	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	12576 2	5372 4	Y	-0-				9
05	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-	14657 2	3951 4	Y	NO RPT				9
-----													
FASKEN (PENN.)					30394 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.					263696								
FEE -ZG-			WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336	- 10354
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-				47
01	868 N	560	-0-	-308	-0-	560 3		N	-0-				47
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712 3		N	-0-				47
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3		N	-0-				47
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-				47
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3		N	-0-				47
-----													
SLANT OPERATING, LLC					786697								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"			WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429	- 10457
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FELMONT (STRAWN)					30583 667	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					561146								
FELMONT OIL CORP.			WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666 ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #:	1H	RRCID ->	290572	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8490	-	9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	87 1	77 2	Y	-0-		-0-	
01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	82 1	95 2	Y	-0-		-0-	
02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	69 1	96 2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	63 1	90 2	Y	-0-		-0-	
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	54 1	68 2	Y	-0-		-0-	
							10 4						
*05		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	39 1	74 2	Y	-0-		-0-	
FORD (CHANNEL)		31907 200 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
CHINA DRAW 26		WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11879	-	12036
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990	-	12145
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12002	-	12040
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11932	-	12020
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.	11990	-	12216
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336			PERF.12106 - 12167							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250			PERF.12030 - 12146							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280			PERF.12084 - 12190							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12350			PERF. 3495 - 3575							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050			PERF.11345 - 11362							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238			PERF.11732 - 14346							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
FORD, WEST (4100)															
KIMLAR OIL COMPANY, INC.															
TXL 27															
31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON															
462980															
WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RING ENERGY, INC.															
CULBERSON "V" FEE															
712382															
WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
WISE UNIT															
31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
028612															
WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021															
-----															
COTTONWOOD WEST															
WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2021															
-----															
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAVERICK STATE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021															
-----															
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-		13080	3	137	4	N	389	380 1 458
								428	9					
01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-		9001	3	177	4	N	262	189 1 531
								288	9					
02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3180	3	46	4	N	253	187 1 597
								278	9					
03		16457 X	16457	-0-	-0-	-0-		16053	3	75	4	N	299	372 1 524
								329	9					
04		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-		15639	3	38	4	N	303	375 1 452
								333	9					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	452
-----														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040														
12		37681 X	37681	-0-	-0-	-0-		33617	3	259	4	N	3459	3033 1 917
								3805	9					
01		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-		16649	3	543	4	N	1958	2638 1 237
								2154	9					
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		7248	3	117	4	N	997	936 1 298
								1097	9					
03		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-		14960	3	63	4	N	2233	1980 1 551
								2456	9					
04		16953 X	16953	-0-	-0-	-0-		15115	3	82	4	N	1596	1825 1 322
								1756	9					
*05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		2579	3	29	4	N	383	359 1 346
								421	9					
-----														
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941														
12		27993 X	6771	-0-	-21222	-0-		5917	3	60	4	N	722	901 1 133
								794	9					
01		33914 X	15424	-0-	-18490	-0-		12963	3	610	4	N	1683	1425 1 391
								1851	9					
02		30632 X	11627	-0-	-19005	-0-		9720	3	31	4	N	1705	1796 1 300
								1876	9					
03		33914 X	33078	-0-	-836	-0-		28800	3	4278	9	N	3889	3681 1 508
								25299	3	198	4	N	3078	3377 1 209
04		28883 X	28883	-0-	-0-	-0-		3386	9					
								26933	3	149	4	N	3173	3002 1 380
								3490	9					
-----														
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279														
12		42594 X	24940	-0-	-17654	-0-		2657	1	20554	3	N	1481	1503 1 289
								100	4	1629	9			
01		42594 X	15829	-0-	-26765	-0-		2639	1	11668	3	N	1293	1251 1 331
								100	4	1422	9			
02		32760 X	22053	-0-	-10707	-0-		5079	1	13879	3	N	2684	2612 1 403
								143	4	2952	9			
03		35681 X	23194	-0-	-12487	-0-		3794	1	17012	3	N	2058	2044 1 417
								124	4	2264	9			
04		29190 X	27541	-0-	-1649	-0-		3760	1	21574	3	N	1942	1978 1 381
								71	4	2136	9			
05		24955 X	9280	-0-	-15675	-0-		1398	1	7308	3	N	505	689 1 197
								18	4	556	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9182 - 16519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	78478 X	78478	-0-	-0-	-0-	75894 3	487 4	Y	1906	1961 1		105
01	69871 X	69871	-0-	-0-	-0-	2097 9	68302 3	383 4	Y	1078	1109 1	74
02	66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	1186 9	65021 3	508 4	Y	966	891 1	149
03	78960 X	78960	-0-	-0-	-0-	1063 9	76950 3	398 4	Y	1465	1315 1	299
04	71570 X	71570	-0-	-0-	-0-	1612 9	70335 3	69 4	Y	1060	1171 1	188
05	61194 X	56738	-0-	-4456	-0-	1166 9	54519 3	2219 9	Y	2017	2154 1	51
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 11685 - 16691			
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	6706 3	54 4	Y	1065	1009 1		238
01	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	1172 9	4 3	3 4	Y	45	274 1	9
02	40234 X	40234	-0-	-0-	-0-	50 9	36178 3	105 4	Y	3592	3155 1	446
03	90936 X	90936	-0-	-0-	-0-	3951 9	84279 3	515 4	Y	5584	5620 1	410
04	80228 X	80228	-0-	-0-	-0-	6142 9	75775 3	52 4	Y	4001	4164 1	247
*05	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	4401 9	47739 3	102 4	Y	1951	2041 1	157
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042			
12	32178 X	17933	-0-	-14245	-0-	429 1	16401 3	Y	750	595 1		418
01	30287 X	24299	-0-	-5988	-0-	278 4	825 9	22408 3	Y	875	958 1	335
02	24528 X	24300	-0-	-228	-0-	600 1	963 9	22398 3	Y	1010	994 1	351
03	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	328 4	268 4	1111 9	Y	1197	1113 1	435
04	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	282 1	242 4	1317 9	Y	1130	1161 1	404
05	26908 X	25253	-0-	-1655	-0-	139 1	127 4	1243 9	Y	800	719 1	485
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803 - 13650			
12	13361 X	6537	-0-	-6824	-0-	283 1	5860 3	Y	203	347 1		113
01	13361 X	6207	-0-	-7154	-0-	171 4	223 9	5751 3	Y	105	178 1	40
02	8540 X	7155	-0-	-1385	-0-	223 1	116 9	6726 3	Y	133	127 1	46
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	181 1	146 9	9154 3	Y	311	244 1	113
04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	102 1	88 4	342 9	Y	263	282 1	94
*05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	48 1	43 4	289 9	Y	393	249 1	238

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 8914				PERF. 9261 - 14021		
12	38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	2248	1	28785	3	Y	6394	3537	0	2564	1	496
						72	4	7033	9							
01	28985 X	27998	-0-	-987	-0-	2292	1	22965	3	Y	2376	2655	1			217
						127	4	2614	9							
02	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	1171	1	18417	3	Y	1191	1224	1			184
						47	4	1310	9							
03	38130 X	35233	-0-	-2897	-0-	1961	1	30656	3	Y	2216	2176	1			224
						178	4	2438	9							
04	36900 X	26475	-0-	-10425	-0-	1700	1	23355	3	Y	1291	1351	1			164
						1420	9									
05	38130 X	34264	-0-	-3866	-0-	2224	1	30750	3	Y	1173	1122	1			215
						1290	9									
-----																
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946				PERF. 9214 - 13974		
12	38471 X	31305	-0-	-7166	-0-	2011	1	22398	3	Y	6211	3451	0	2490	1	479
						64	4	6832	9							
01	36518 X	26040	-0-	-10478	-0-	2106	1	18946	3	Y	4430	4504	1			405
						115	4	4873	9							
02	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1015	1	14515	3	Y	3564	3426	1			543
						46	4	3920	9							
03	33010 X	33010	-0-	-0-	-0-	1758	1	27534	3	Y	3232	3448	1			327
						163	4	3555	9							
04	32844 X	32844	-0-	-0-	-0-	2126	1	26888	3	Y	3482	3367	1			442
						3830	9									
*05	36587 X	36587	-0-	-0-	-0-	2219	1	30655	3	Y	3375	3200	1			617
						3713	9									
-----																
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145				PERF. 9434 - 16842		
12	30411 X	672	-0-	-29739	-0-	422	3	15	4	Y	214	680	1			48
						235	9									
01	30411 X	16169	-0-	-14242	-0-	14064	3	563	4	Y	1402	1177	1			273
						1542	9									
02	32901 X	32901	-0-	-0-	-0-	27123	3	104	4	Y	5158	4790	1			641
						5674	9									
03	55709 X	55709	-0-	-0-	-0-	47707	3	304	4	Y	6998	7125	1			514
						7698	9									
04	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-	44440	3	45	4	Y	7843	7873	1			484
						8627	9									
05	30411 X	27462	-0-	-2949	-0-	23677	3	20	4	Y	3423	3632	1			275
						3765	9									
-----																
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052				PERF. 9448 - 15896		
12	59520 X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1			408
01	59520 X	48232	-0-	-11288	-0-	2100	1	40999	3	Y	4559	4623	1			344
						118	4	5015	9							
02	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1			391
						105	4	3823	9							
03	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	2464	1	48414	3	Y	4524	4436	1			479
						77	4	4976	9							
04	58738 X	58738	-0-	-0-	-0-	2589	1	51176	3	Y	4433	4474	1			438
						97	4	4876	9							
*05	73159 X	73159	-0-	-0-	-0-	2736	1	66516	3	Y	3474	3625	1			287
						86	4	3821	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 9508 - 16617			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7099 X	1574	-0-	-5525	-0-		247	1	489	3	Y	669	43	1	670
							102	4	736	9					
01	67760 X	67760	-0-	-0-	-0-		3009	1	59166	3	Y	4927	5225	1	372
							165	4	5420	9					
02	78040 X	78040	-0-	-0-	-0-		3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1	542
							151	4	5298	9					
03	78957 X	78957	-0-	-0-	-0-		3600	1	71318	3	Y	3570	3734	1	378
							112	4	3927	9					
04	71198 X	71198	-0-	-0-	-0-		3554	1	64454	3	Y	2788	2890	1	276
							123	4	3067	9					
*05	74395 X	74395	-0-	-0-	-0-		2685	1	67322	3	Y	3913	3866	1	323
							84	4	4304	9					
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H		RRCID -> 288213		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9566 - 14990			
12	26164 X	1032	-0-	-25132	-0-		33	1	76	3	Y	790	476	1	801
							54	4	869	9					
01	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-		2447	1	43240	3	Y	5131	5545	1	387
							134	4	5644	9					
02	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-		1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1	386
							72	4	3772	9					
03	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-		3751	1	53508	3	Y	3971	3937	1	420
							109	4	4368	9					
04	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-		1514	1	29236	3	Y	2191	2394	1	217
							64	4	2410	9					
*05	60122 X	60122	-0-	-0-	-0-		2152	1	53153	3	Y	4318	4179	1	356
							67	4	4750	9					
-----															
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9303 - 19288			
12	73098 X	67796	-0-	-5302	-0-		8758	1	52735	3	N	5669	5266	1	682
							67	4	6236	9					
01	73098 X	29388	-0-	-43710	-0-		4468	1	22446	3	N	2127	2438	1	371
							134	4	2340	9					
02	66024 X	40023	-0-	-26001	-0-		4566	1	31404	3	N	3419	3542	1	248
							292	4	3761	9					
*03	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-						N	-0-			248
*04	65610 X	14593	-0-	-51017	-0-		1159	1	12077	3	N	1174	864	1	558
							66	4	1291	9					
*05	70905 X	70905	-0-	-0-	-0-		7739	1	55537	3	N	6662	6459	1	761
							301	4	7328	9					
-----															
HS STATE 113-16		WELL #:		W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755			
12	68481 X	68481	-0-	-0-	-0-		3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009 1 971
							98	4	12687	9					
01	50003 X	40893	-0-	-9110	-0-		1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1	259
							121	4	3119	9					
02	39872 X	30217	-0-	-9655	-0-		1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1	353
							63	4	2464	9					
03	68479 X	47358	-0-	-21121	-0-		2419	1	39561	3	Y	4698	4576	1	475
							210	4	5168	9					
04	66270 X	22940	-0-	-43330	-0-		1384	1	19381	3	Y	1977	2201	1	251
							2175	9							
05	68479 X	6171	-0-	-62308	-0-		253	1	4623	3	Y	1177	1213	1	215
							1295	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: W106H		RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	93806 X	12793	-0-	-81013	-0-	765 25	1 4	10844 1159	3 9	Y	1054	954	1		183
*01	65255 X	-0-	-0-	-65255	-0-					Y	-0-	183	1		-0-
02	31948 X	29022	-0-	-29226	-0-	784 39	1 4	25563 2636	3 9	Y	2396	2027	1		369
03	62410 X	62410	-0-	-0-	-0-	3341 322	1 4	54316 4431	3 9	Y	4028	3990	1		407
04	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	3441 3339	1 9	41896	3	Y	3035	3057	1		385
*05	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	2401 3494	1 9	35970	3	Y	3176	2980	1		581
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434 - 18287				
*09	0	229261	-0-	229261	229261	195725 33504	3 9	32	4	Y	30458	30020	1		438
*10	0	258735	-0-	258735	487996	229516 29198	3 9	21	4	Y	26544	26492	1		490
*11	0	37315	-0-	37315	525311	33101 4192	3 9	22	4	Y	3811	3840	1		461
*12	0	185948	-0-	185948	711259	184647 1175	3 9	126	4	Y	1068	1105	1		424
*01	0	180375	-0-	180375	891634	166754 13482	3 9	139	4	Y	12256	12292	1		388
*02	978553 X	86919	-0-	-891634	-0-	78130 8723	3 9	66	4	Y	7930	7982	1		336
*03	127375 X	127375	-0-	-0-	-0-	116723 10641	3 9	11	4	Y	9674	9542	1		468
*04	135609 X	135609	-0-	-0-	-0-	122958 12610	3 9	41	4	Y	11464	11476	1		456
*05	81252 X	81252	-0-	-0-	-0-	73345 7880	3 9	27	4	Y	7164	7340	1		280
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9335 - 18056				
*09	0	238998	-0-	238998	238998	213820 25146	3 9	32	4	Y	22860	22532	1		328
*10	0	327164	-0-	327164	566162	294544 32599	3 9	21	4	Y	29635	29416	1		547
*11	0	37346	-0-	37346	603508	33371 3964	3 9	11	4	Y	3604	3715	1		436
*12	0	170318	-0-	170318	773826	169108 1095	3 9	115	4	Y	995	1036	1		395
*01	0	189464	-0-	189464	963290	166375 22957	3 9	132	4	Y	20870	20627	1		638
*02	1087905 X	124615	-0-	-963290	-0-	111510 12944	3 9	161	4	Y	11767	11903	1		502
*03	189224 X	88874	-0-	-100350	-0-	77055 11809	3 9	10	4	Y	10735	10729	1		508
*04	183120 X	122022	-0-	-61098	-0-	110303 11516	3 9	203	4	Y	10469	10575	1		402
*05	197033 X	197033	-0-	-0-	-0-	181417 15574	3 9	42	4	Y	14158	13973	1		587

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HS STATE 113-20X111-5		WELL #:		W108H	RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0	152682	-0-	152682	152682	134218	3	183	4	Y	16619	16192	1	427
						18281	9							
*10	0	270110	-0-	270110	422792	242391	3	1	4	Y	25198	25043	1	582
						27718	9							
*11	0	93704	-0-	93704	516496	89751	3	34	4	Y	3563	3784	1	361
						3919	9							
*12	0	176715	-0-	176715	693211	176492	3	22	4	Y	183	166	1	378
						201	9							
*01	0	118793	-0-	118793	812004	108221	3	655	4	Y	9015	8997	1	396
						9917	9							
*02	909286 X	97282	-0-	-812004	-0-	88688	3	109	4	Y	7714	7623	1	487
						8485	9							
*03	166780 X	132206	-0-	-34574	-0-	121809	3	35	4	Y	9420	9420	1	487
						10362	9							
*04	161400 X	108418	-0-	-52982	-0-	100644	3	66	4	Y	7007	7007	1	487
						7708	9							
*05	166780 X	85860	-0-	-80920	-0-	78891	3	172	4	Y	6179	6179	1	487
						6797	9							
-----														
HS STATE 113-20X111-5		WELL #:		W107H	RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784		
*09	0	162667	-0-	162667	162667	142449	3	196	4	Y	18202	17735	1	467
						20022	9							
*10	0	142574	-0-	142574	305241	127636	3	1	4	Y	13579	13732	1	314
						14937	9							
*11	0	111923	-0-	111923	417164	107171	3	53	4	Y	4272	4153	1	433
						4699	9							
*12	0	215041	-0-	215041	632205	214768	3	24	4	Y	226	200	1	459
						249	9							
*01	0	126600	-0-	126600	758805	115963	3	350	4	Y	9352	9368	1	443
						10287	9							
*02	859639 X	100834	-0-	-758805	-0-	92422	3	120	4	Y	7538	7501	1	480
						8292	9							
*03	217372 X	133177	-0-	-84195	-0-	122867	3	47	4	Y	9330	9330	1	480
						10263	9							
*04	210360 X	110044	-0-	-100316	-0-	102119	3	50	4	Y	7159	7159	1	480
						7875	9							
*05	217372 X	80980	-0-	-136392	-0-	75010	3	150	4	Y	5291	5291	1	480
						5820	9							
-----														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
12	98115 X	72266	-0-	-25849	-0-	623	1	71145	3	N	453	467	1	84
						498	9							
01	90954 X	70437	-0-	-20517	-0-	614	1	69312	3	N	409	106	1	387
						61	4	450	9					
02	77224 X	53401	-0-	-23823	-0-	1126	1	52054	3	N	201	393	1	195
						221	9							
03	80135 X	64746	-0-	-15389	-0-	1265	1	63149	3	N	302	484	1	13
						332	9							
04	73470 X	61648	-0-	-11822	-0-	867	1	60327	3	N	413	331	1	95
						454	9							
05	72261 X	NO RPT	-0-	-72261	-0-					N	NO RPT			95

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043	-	13427
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	401 1	5678 3	N	205	217 1		182
						108 4	226 9					
01	5115 X	3849	-0-	-1266	-0-	241 1	3292 3	N	221	201 1		202
						73 4	243 9					
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	473 1	6247 3	N	231	223 1		210
						343 4	254 9					
*03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	247 1	3387 3	N	213	199 1		224
						631 4	234 9					
*04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	347 1	4423 3	N	197	361 1		60
						605 4	217 9					
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			60
-----												
PYTHIAN UNIT A 10-3		WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150	-	15938
12	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	884 1	12518 3	Y	227	127 1		153
						596 4	250 9					
01	DLQ G-10	11970	-0-	11970	11970	740 1	10094 3	Y	830	826 1		157
						223 4	913 9					
02	20753 X	8783	-0-	-11970	-0-	548 1	7230 3	Y	553	555 1		155
						397 4	608 9					
*03	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	624 1	8553 3	Y	699	553 1		301
						514 4	769 9					
04	10080 X	10053	-0-	-27	-0-	664 1	8456 3	Y	-0-	44 1		257
						933 4						
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			257
-----												
DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705	-	15520
12	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	830 1	11753 3	Y	243	246 1		115
						223 4	267 9					
01	DLQ G-10	10922	-0-	10922	10922	712 1	9720 3	Y	250	239 1		126
						215 4	275 9					
02	19402 X	8480	-0-	-10922	-0-	537 1	7086 3	Y	221	212 1		135
						614 4	243 9					
*03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	570 1	7820 3	Y	247	220 1		162
						417 4	272 9					
*04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	564 1	7190 3	Y	211	207 1		166
						611 4	232 9					
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT			166
-----												
DALTEX MUNN 42-43		WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990	-	16742
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:	1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10649 - 17793		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10090 - 15094				
12	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	754	1	10674	3	Y	100	118	1	151
						561	4		110	9				
01	DLQ G-10	7908	-0-	7908	7908	529	1	7219	3	Y	-0-	35	1	116
						160	4							
02	14597 X	6689	-0-	-7908	-0-	448	1	5916	3	Y	-0-	189	1	85
						325	4							
*03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	240	1	3294	3	Y	-0-	20	1	7
						249	4							
*04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	504	1	6427	3	Y	449	203	1	253
						760	4		494	9				
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			253

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851				
12	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	890	1	12594	3	N	205	211	1	157
						239	4		226	9				
01	8928 X	7507	-0-	-1421	-0-	487	1	6649	3	N	204	231	1	130
						147	4		224	9				
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	3	N	217	37	1	310
						434	4		239	9				
*03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	473	1	6490	3	N	222	322	1	210
						182	4		244	9				
04	10980 X	7546	-0-	-3434	-0-	493	1	6284	3	N	214	201	1	223
						534	4		235	9				
05	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT			223

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9990 - 16507				
12	29148 X	29148	-0-	-0-	-0-	1847	1	26149	3	Y	566	578	1	220
						529	4		623	9				
01	DLQ G-10	22411	-0-	22411	22411	1439	1	19637	3	Y	701	689	1	232
						564	4		771	9				
02	38081 X	15670	-0-	-22411	-0-	1007	1	13290	3	Y	556	586	1	202
						761	4		612	9				
*03	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	1078	1	14779	3	Y	647	665	1	184
						463	4		712	9				
04	20670 X	19247	-0-	-1423	-0-	1207	1	15379	3	Y	565	520	1	229
						2039	4		622	9				
05	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT			229

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9933	- 16504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1218 1	17236 3	N	277	272 1	235	
							327 4	305 9					
01		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	991 1	13522 3	N	275	231 1	279	
							299 4	303 9					
02		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	749 1	9879 3	N	264	252 1	291	
							543 4	290 9					
*03		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	787 1	10789 3	N	245	419 1	117	
							303 4	270 9					
04		14100 X	13029	-0-	-1071	-0-	863 1	11003 3	N	208	227 1	98	
							934 4	229 9					
05		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			N	NO RPT		98	
-----													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9917	- 16450			
12		31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	2006 1	28404 3	Y	661	630 1	283	
							572 4	727 9					
01	DLQ	G-10	23605	-0-	23605	23605	1523 1	20779 3	Y	649	663 1	269	
							589 4	714 9					
02		39713 X	16108	-0-	-23605	-0-	1026 1	13536 3	Y	701	722 1	248	
							775 4	771 9					
*03		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	1129 1	15484 3	Y	698	749 1	197	
							481 4	768 9					
04		20010 X	17635	-0-	-2375	-0-	1087 1	13858 3	Y	711	645 1	263	
							1908 4	782 9					
05		20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-			Y	NO RPT		263	
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #:		703H	RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8986	- 17851			
12		29450 X	17505	-0-	-11945	-0-	1923 1	14538 3	Y	949	977 1	442	
							1044 9						
01	DLQ	G-10	13249	-0-	13249	13249	1746 1	10280 3	Y	1033	1098 1	377	
							87 4	1136 9					
02		16030 X	2781	-0-	-13249	-0-	271 1	1421 3	Y	-0-	10 1	367	
							1089 4						
*03		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	1919 1	10941 3	Y	547	624 1	290	
							108 4	602 9					
*04		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	2994 1	15941 3	Y	963	845 1	408	
							2010 4	1059 9					
05		17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			Y	NO RPT		408	
-----													
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		6H	RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH	9643	PERF.10055	- 18176			
12		61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	3752 1	53122 3	Y	2980	2878 0	263 1	896
							1553 4	3278 9					
01	DLQ	G-10	56388	-0-	56388	56388	3474 1	47391 3	Y	3804	3130 0	230 1	1340
							1339 4	4184 9					
02		95450 X	39062	-0-	-56388	-0-	2436 1	32149 3	Y	2251	1897 0	194 1	1500
							2001 4	2476 9					
*03		38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	2311 1	31696 3	Y	3095	3360 0	190 1	1045
							1170 4	3405 9					
04		46110 X	39337	-0-	-6773	-0-	2357 1	30035 3	Y	2854	2747 0	157 1	995
							3806 4	3139 9					
05		47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-			Y	NO RPT		995	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	42284 X	23700	-0-	-18584	-0-	1474	1	20863	3	Y	798	755	0	103	174
						485	4	878	9						
01	DLQ G-10	24807	-0-	24807	24807	1562	1	21315	3	Y	1316	1073	0	103	314
						482	4	1448	9						
02	45165 X	20358	-0-	-24807	-0-	1272	1	16780	3	Y	942	1017	0	101	138
						1270	4	1036	9						
*03	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1347	1	18477	3	Y	1053	880	0	111	200
						714	4	1158	9						
*04	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	1263	1	16090	3	Y	625	578	0	84	163
						2331	4	688	9						
05	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT				163
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636															
12	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	536	1	7588	3	Y	194	103	1		98
						502	4	213	9						
01	DLQ G-10	12080	-0-	12080	12080	796	1	10858	3	Y	169	190	1		77
						240	4	186	9						
02	28108 X	16028	-0-	-12080	-0-	1074	1	14175	3	Y	-0-				77
						779	4								
*03	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	797	1	10933	3	Y	180	150	1		107
						557	4	198	9						
*04	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	819	1	10441	3	Y	-0-	55	1		52
						1086	4								
05	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT				52
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099															
12	50664 X	50664	-0-	-0-	-0-	3057	1	43276	3	N	2145	2160	0	214	421
						1971	4	2360	9						
01	42594 X	41296	-0-	-1298	-0-	2596	1	35420	3	N	2048	1836	0	172	461
						1027	4	2253	9						
02	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	1828	1	24124	3	N	1764	1603	0	146	476
						4072	4	1940	9						
*03	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	1847	1	25338	3	N	1973	1766	0	152	531
						2595	4	2170	9						
04	52350 X	34614	-0-	-17736	-0-	1992	1	25381	3	N	1852	1667	0	133	583
						5204	4	2037	9						
05	50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					N	NO RPT				583
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721															
12	29264 X	4108	-0-	-25156	-0-	241	1	3409	3	N	357	285	0	17	428
						65	4	393	9						
01	24986 X	11335	-0-	-13651	-0-	733	1	10007	3	N	340	486	0	49	233
						221	4	374	9						
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	33	0		200
						3	4								
*03	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	438	1	6001	3	N	456	238	0	36	382
						168	4	502	9						
04	31920 X	27051	-0-	-4869	-0-	1677	1	21369	3	N	1330	1235	0	112	365
						2542	4	1463	9						
05	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT				365

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
			WELL #: 1606H	RRCID -> 283036	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 9549	PERF.10071	-		16197			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	713 1	10092 3	1748 4	Y	1646	1436 0	50 1	382
01	DLQ G-10	13968	-0-	13968	13968	735 1	10032 3	1222 4	Y	1799	1833 0	49 1	299
02	23535 X	9567	-0-	-13968	-0-	459 1	6057 3	1943 4	Y	1007	1025 0	37 1	244
*03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	464 1	6366 3	349 4	Y	1222	1198 0	38 1	230
*04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	545 1	6948 3	1842 4	Y	988	907 0	36 1	275
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				Y	NO RPT			275
WISE WEST STATE			WELL #: 1206H	RRCID -> 283188	COMPL. DATE 05/31/2019	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 9349	-		18322			
12	29667 X	23239	-0-	-6428	-0-	2571 1	19429 3	171 4	N	971	830 1		455
01	29667 X	24477	-0-	-5190	-0-	3027 1	17820 3	2498 4	N	1029	1106 1		378
02	20860 X	17977	-0-	-2883	-0-	2327 1	12201 3	2618 4	N	755	638 1		495
03	23095 X	21572	-0-	-1523	-0-	3054 1	17409 3	85 4	N	931	1054 1		372
04	23700 X	18232	-0-	-5468	-0-	2711 1	14433 3	227 4	N	783	726 1		429
05	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-				N	NO RPT			429
DUBLIN STATE UNIT			WELL #: 6H	RRCID -> 283275	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 9546	PERF.10113	-		16323			
12	57525 X	57525	-0-	-0-	-0-	3467 1	49086 3	2522 4	N	2227	2021 0	243 1	442
01	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	2500 1	34113 3	1317 4	N	2177	1774 0	165 1	680
02	32733 X	32733	-0-	-0-	-0-	1940 1	25598 3	3868 4	N	1206	1286 0	154 1	446
*03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	1850 1	25373 3	712 4	N	1501	1345 0	152 1	450
04	47820 X	31772	-0-	-16048	-0-	1956 1	24920 3	2866 4	N	1845	1616 0	130 1	549
05	49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-				N	NO RPT			549
OATMAN UNIT 11-2			WELL #: 6H	RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017	TOTAL DEPTH 9587	PERF.10135	-		16561			
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	272 1	3855 3	617 4	Y	-0-			51
01	3100 N	8764	-0-	5664	5664	567 1	7736 3	461 4	Y	-0-			51
02	2800 N	6778	-0-	3978	9642	439 1	5788 3	551 4	Y	-0-			51
*03	3100 N	4494	-0-	1394	11036	279 1	3828 3	387 4	Y	-0-			51
*04	16774 X	5738	-0-	-11036	-0-	303 1	3855 3	1580 4	Y	-0-			51
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			51



FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																	
AT LANDS STATE UNIT																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 100313																	
WELL #: 406H RRCID -> 283427														COMPL. DATE 12/18/2017			
TOTAL DEPTH 8860														PERF. 9558 - 15838			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-		1421	1	20123	3	N	514	274	1	463	
								1834	4	565	9						
01		20088 X	10202	-0-	-9886	-0-		660	1	9008	3	N	217	239	1	441	
								295	4	239	9						
02		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-		545	1	7195	3	N	289	558	1	172	
								1679	4	318	9						
*03		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-		427	1	5856	3	N	279	206	1	245	
								370	4	307	9						
04		22320 X	21376	-0-	-944	-0-		1381	1	17602	3	N	789	720	1	314	
								1525	4	868	9						
05		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-						N	NO RPT			314	
-----																	
SMITHER STATE 1														CNTY: CULBERSON			
WELL #: 6H RRCID -> 283439														COMPL. DATE 01/26/2018			
TOTAL DEPTH 9782														PERF.10614 - 17099			
12		41894 X	41894	-0-	-0-	-0-		2531	1	35828	3	N	2514	2414	0	529	
								770	4	2765	9						
01		25668 X	25074	-0-	-594	-0-		1589	1	21677	3	N	1197	1196	0	425	
								491	4	1317	9						
02		50641 X	50641	-0-	-0-	-0-		2986	1	39408	3	N	5212	4747	0	652	
								2514	4	5733	9						
*03		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-		2097	1	28756	3	N	3440	3190	0	730	
								1002	4	3784	9						
04		31200 X	22126	-0-	-9074	-0-		1274	1	16240	3	N	2064	2113	0	596	
								2342	4	2270	9						
05		32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-						N	NO RPT			596	
-----																	
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														CNTY: CULBERSON			
WELL #: 807H RRCID -> 283442														COMPL. DATE 08/03/2018			
TOTAL DEPTH 9412														PERF.10088 - 17202			
12		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-		1442	1	20419	3	Y	308	433	1	116	
								423	4	339	9						
01		DLQ G-10	22287	-0-	22287	22287		1396	1	19052	3	Y	751	656	1	211	
								1013	4	826	9						
02		35617 X	13330	-0-	-22287	-0-		829	1	10941	3	Y	457	429	1	239	
								1057	4	503	9						
*03		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-		994	1	13634	3	Y	571	561	1	249	
								383	4	628	9						
04		26370 X	12330	-0-	-14040	-0-		699	1	8913	3	Y	28	205	1	72	
								2687	4	31	9						
05		22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-						Y	NO RPT			72	
-----																	
DALTEX MUNN UNIT 44-5														CNTY: CULBERSON			
WELL #: 5H RRCID -> 283451														COMPL. DATE 04/08/2018			
TOTAL DEPTH 9454														PERF.10126 - 17309			
12		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-		1450	1	20524	3	N	757	755	0	458	
								469	4	833	9						
01		21592 X	21592	-0-	-0-	-0-		1386	1	18910	3	N	739	590	0	515	
								483	4	813	9						
02		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-		1042	1	13753	3	N	724	557	0	599	
								783	4	796	9						
*03		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-		802	1	11006	3	N	514	307	0	740	
								408	4	565	9						
04		26910 X	17681	-0-	-9229	-0-		1064	1	13556	3	N	702	840	0	531	
								2289	4	772	9						
05		23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-						N	NO RPT			531	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	39463 X	28851	-0-	-10612	-0-	3127	1	23635	3	N	1717	1611	1		556	
						200	4	1889	9							
01	27900 X	24537	-0-	-3363	-0-	3035	1	17867	3	N	1627	1658	1		525	
						1845	4	1790	9							
02	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	1911	1	10020	3	N	1084	794	1		815	
						3744	4	1192	9							
*03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	1143	1	6516	3	N	876	1158	1		533	
						6	4	964	9							
04	27930 X	6995	-0-	-20935	-0-	957	1	5096	3	N	670	752	1		451	
						205	4	737	9							
05	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT				451	
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690																
12	38502 X	32976	-0-	-5526	-0-	3685	1	27851	3	N	1309	1276	1		520	
						1440	9									
01	33449 X	27133	-0-	-6316	-0-	3702	1	21794	3	N	1409	1448	1		481	
						87	4	1550	9							
02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	2181	1	11437	3	N	476	643	1		314	
						1403	4	524	9							
03	32984 X	21414	-0-	-11570	-0-	3039	1	17328	3	N	853	851	1		316	
						109	4	938	9							
04	31920 X	27204	-0-	-4716	-0-	3814	1	20310	3	N	971	901	1		386	
						2012	4	1068	9							
05	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT				386	
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287																
12	47467 X	47467	-0-	-0-	-0-	2926	1	41422	3	N	2108	1728	0	205	1	739
						800	4	2319	9							
01	37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	2318	1	31630	3	N	2199	2071	0	153	1	714
						712	4	2419	9							
02	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	1581	1	20863	3	N	1833	1723	0	126	1	698
						1200	4	2016	9							
*03	28570 X	28570	-0-	-0-	-0-	1743	1	23907	3	N	1751	1732	0	143	1	574
						994	4	1926	9							
04	43410 X	29764	-0-	-13646	-0-	1812	1	23091	3	N	1849	1743	0	121	1	559
						2827	4	2034	9							
05	44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT				559	
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146																
12	25110 X	22086	-0-	-3024	-0-	1354	1	19167	3	Y	1092	895	0	95	1	265
						364	4	1201	9							
01	DLQ G-10	19116	-0-	19116	19116	1198	1	16347	3	Y	1099	1046	0	79	1	239
						362	4	1209	9							
02	32916 X	13800	-0-	-19116	-0-	862	1	11370	3	Y	850	790	0	69	1	230
						633	4	935	9							
*03	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	825	1	11315	3	Y	931	903	0	68	1	190
						448	4	1024	9							
04	23310 X	12502	-0-	-10808	-0-	696	1	8863	3	Y	819	717	0	46	1	246
						2042	4	901	9							
05	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT				246	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	111364 X	111364	-0-	-0-	-0-	6923 1	98001 3	N	4151	3723 0	485 1	562		
						1874 4	4566 9							
01	94755 X	94755	-0-	-0-	-0-	6022 1	82152 3	N	4224	3464 0	398 1	924		
						1935 4	4646 9							
02	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	4196 1	55369 3	N	3131	3150 0	334 1	571		
						3230 4	3444 9							
*03	69299 X	69299	-0-	-0-	-0-	4325 1	59315 3	N	3533	3140 0	355 1	609		
						1773 4	3886 9							
04	119430 X	65911	-0-	-53519	-0-	4161 1	53019 3	N	2987	2730 0	278 1	588		
						5445 4	3286 9							
05	111352 X	NO RPT	-0-	-111352	-0-			N	NO RPT			588		
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708					
12	38367 X	38367	-0-	-0-	-0-	2380 1	33687 3	N	1509	1309 0	167 1	512		
						640 4	1660 9							
01	31930 X	20695	-0-	-11235	-0-	1326 1	18090 3	N	754	801 0	88 1	377		
						450 4	829 9							
02	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	1015 1	13392 3	N	832	730 0	81 1	398		
						909 4	915 9							
*03	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	844 1	11573 3	N	540	533 0	69 1	336		
						325 4	594 9							
04	30900 X	17102	-0-	-13798	-0-	995 1	12673 3	N	1018	970 0	66 1	318		
						2314 4	1120 9							
05	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-			N	NO RPT			318		
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913					
12	66694 X	66694	-0-	-0-	-0-	4250 1	60169 3	N	1029	760 0	298 1	313		
						1143 4	1132 9							
01	48019 X	47216	-0-	-803	-0-	3090 1	42158 3	N	896	574 0	205 1	430		
						982 4	986 9							
02	35082 X	35082	-0-	-0-	-0-	2275 1	30023 3	N	873	738 0	181 1	384		
						1824 4	960 9							
*03	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	2352 1	32252 3	N	989	800 0	193 1	380		
						905 4	1088 9							
04	64200 X	40580	-0-	-23620	-0-	2570 1	32751 3	N	1127	1003 0	172 1	332		
						4019 4	1240 9							
05	66340 X	NO RPT	-0-	-66340	-0-			N	NO RPT			332		
-----														
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005					
12	29605 X	18303	-0-	-11302	-0-	1147 1	16235 3	Y	525	689 1		217		
						343 4	578 9							
01	DLQ G-10	17770	-0-	17770	17770	1062 1	14484 3	Y	1184	1055 1		346		
						922 4	1302 9							
02	24871 X	7101	-0-	-17770	-0-	433 1	5718 3	Y	16	151 1		211		
						932 4	18 9							
*03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	535 1	7335 3	Y	333	370 1		174		
						206 4	366 9							
04	17700 X	3550	-0-	-14150	-0-	57 1	731 3	Y	-0-	35 1		139		
						2762 4								
05	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			Y	NO RPT			139		

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	29188 X	29188	-0-	-0-	-0-	1809	1	25608	3	Y	1136	1259	1	358
						521	4	1250	9					
01	DLQ G-10	17064	-0-	17064	17064	1070	1	14602	3	Y	536	651	1	243
						802	4	590	9					
02	19982 X	2918	-0-	-17064	-0-	173	1	2284	3	Y	-0-	113	1	130
						461	4							
*03	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	1000	1	13721	3	Y	1308	984	1	454
						385	4	1439	9					
04	28260 X	23374	-0-	-4886	-0-	1327	1	16910	3	Y	910	1011	1	353
						4136	4	1001	9					
05	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT			353
-----														
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445				
12	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1292	1	18289	3	N	475	469	1	423
						2311	4	523	9					
01	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	1265	1	17254	3	N	645	631	1	437
						1056	4	710	9					
02	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	3	N	453	628	1	262
						6175	4	498	9					
*03	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	199	1	2725	3	N	214	349	1	127
						8508	4	235	9					
04	21690 X	1938	-0-	-19752	-0-	109	1	1393	3	N	262	199	1	190
						148	4	288	9					
05	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT			190
-----														
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159				
12	50530 X	32810	-0-	-17720	-0-	2051	1	29041	3	Y	1060	1035	0	305
						552	4	1166	9					
01	DLQ G-10	38209	-0-	38209	38209	2441	1	33301	3	Y	1501	1347	0	297
						816	4	1651	9					
02	66490 X	28281	-0-	-38209	-0-	1779	1	23470	3	Y	1333	1151	0	337
						1566	4	1466	9					
*03	33212 X	33212	-0-	-0-	-0-	2077	1	28492	3	Y	1624	1455	0	335
						857	4	1786	9					
04	35550 X	29013	-0-	-6537	-0-	1860	1	23707	3	Y	1301	1132	0	380
						2015	4	1431	9					
05	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT			380
-----														
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9490 - 18506				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	- 17600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		120407 X	120407	-0-	-0-	-0-	7065	1	100018	3	N	6106	5546 0	495 1 687
							6607	4	6717	9				
01		98301 X	94016	-0-	-4285	-0-	5721	1	78053	3	N	4786	4520 0	379 1 574
							4977	4	5265	9				
02		34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1695	1453 0	154 1 662
							5516	4	1865	9				
*03		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	1921	1	26347	3	N	1770	1775 0	158 1 499
							881	4	1947	9				
04		95130 X	33371	-0-	-61759	-0-	2096	1	26704	3	N	1925	1839 0	140 1 445
							2453	4	2118	9				
05		98301 X	NO RPT	-0-	-98301	-0-					N	NO RPT		445
-----														
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725	- 16689
12		27838 X	25417	-0-	-2421	-0-	1536	1	21741	3	N	1570	1412 0	108 1 396
							413	4	1727	9				
01		27838 X	17880	-0-	-9958	-0-	1142	1	15575	3	N	739	771 0	76 1 288
							350	4	813	9				
02		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	342	1	4515	3	N	417	474 0	27 1 204
							308	4	459	9				
*03		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	477	1	6547	3	N	207	274 0	39 1 98
							184	4	228	9				
04		36090 X	18760	-0-	-17330	-0-	1116	1	14218	3	N	1177	867 0	74 1 334
							2131	4	1295	9				
05		25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT		334
-----														
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815	- 17174
12		79614 X	79614	-0-	-0-	-0-	5037	1	71308	3	N	1741	1223 0	353 1 380
							1354	4	1915	9				
01		61111 X	61111	-0-	-0-	-0-	3976	1	54249	3	N	1529	1172 0	263 1 474
							1204	4	1682	9				
02		51439 X	51439	-0-	-0-	-0-	3319	1	43804	3	N	1680	1315 0	264 1 575
							2468	4	1848	9				
*03		52042 X	52042	-0-	-0-	-0-	3331	1	45689	3	N	1581	1379 0	274 1 503
							1283	4	1739	9				
04		77040 X	49652	-0-	-27388	-0-	3194	1	40696	3	N	1257	1110 0	213 1 437
							4379	4	1383	9				
05		79608 X	NO RPT	-0-	-79608	-0-					N	NO RPT		437
-----														
DALTEX MUNN UNIT 42-43			WELL #:		8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807	- 17209
12		47093 X	47093	-0-	-0-	-0-	2913	1	41235	3	N	1965	1892 0	204 1 639
							783	4	2162	9				
01		36906 X	36906	-0-	-0-	-0-	2340	1	31922	3	N	1680	1267 0	155 1 897
							796	4	1848	9				
02		26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	1608	1	21213	3	N	1499	1594 0	128 1 674
							1650	4	1649	9				
*03		25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	1550	1	21253	3	N	1285	1346 0	127 1 486
							850	4	1414	9				
04		47460 X	28242	-0-	-19218	-0-	1710	1	21787	3	N	1525	1185 0	114 1 712
							3067	4	1678	9				
05		47089 X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					N	NO RPT		712

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		142964 X	142964	-0-	-0-	-0-	9023 1	127733 3	N	2504	1909 0	632 1		644
							3454 4	2754 9						
01		125554 X	125554	-0-	-0-	-0-	7939 1	108308 3	N	3600	3326 0	525 1		393
							5347 4	3960 9						
02		100405 X	100405	-0-	-0-	-0-	6378 1	84164 3	N	4245	3500 0	508 1		630
							5193 4	4670 9						
*03		89012 X	89012	-0-	-0-	-0-	5638 1	77322 3	N	2791	2486 0	463 1		472
							2982 4	3070 9						
04		145470 X	85623	-0-	-59847	-0-	5503 1	70129 3	N	2344	1878 0	367 1		571
							7413 4	2578 9						
05		142972 X	NO RPT	-0-	-142972	-0-			N	NO RPT				571
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
12		41416 X	25366	-0-	-16050	-0-	1498 1	21208 3	N	1497	1315 0	105 1		236
							1013 4	1647 9						
01		41416 X	29591	-0-	-11825	-0-	1817 1	24785 3	N	1218	1143 0	120 1		191
							1649 4	1340 9						
02		15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	719 1	9493 3	N	922	832 0	57 1		224
							4010 4	1014 9						
*03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	288 1	3956 3	N	393	447 0	24 1		146
							512 4	432 9						
04		35730 X	21150	-0-	-14580	-0-	1284 1	16364 3	N	1265	1001 0	86 1		324
							2110 4	1392 9						
05		29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-			N	NO RPT				324
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
12		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	2138 1	30269 3	N	1234	1113 0	150 1		184
							1186 4	1357 9						
01		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	1107 1	15108 3	N	797	785 0	73 1		123
							1435 4	877 9						
02		21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	1123 1	14820 3	N	1355	1080 0	89 1		309
							4305 4	1491 9						
*03		19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	1144 1	15691 3	N	1241	1132 0	94 1		324
							871 4	1365 9						
04		33810 X	18900	-0-	-14910	-0-	1174 1	14958 3	N	707	731 0	78 1		222
							1990 4	778 9						
05		34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-			N	NO RPT				222
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
12		104207 X	104207	-0-	-0-	-0-	6525 1	92370 3	N	2679	2167 0	457 1		362
							2365 4	2947 9						
01		74211 X	74211	-0-	-0-	-0-	4739 1	64659 3	N	2074	1797 0	314 1		325
							2532 4	2281 9						
02		55991 X	55991	-0-	-0-	-0-	3407 1	44956 3	N	1517	1244 0	271 1		327
							5959 4	1669 9						
*03		49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	3145 1	43141 3	N	1660	1301 0	258 1		428
							1641 4	1826 9						
04		93240 X	52604	-0-	-40636	-0-	3382 1	43096 3	N	1587	1374 0	226 1		415
							4380 4	1746 9						
05		96348 X	NO RPT	-0-	-96348	-0-			N	NO RPT				415

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019			TOTAL DEPTH 9265		PERF.11185 - 20591	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	408 1 110 4	5771 3 636 9	N	578	605 1	311	
01	4929 X	2807	-0-	-2122	-0-	153 1 168 4	2086 3 400 9	N	364	379 1	296	
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	172 1 125 4	2270 3 399 9	N	363	376 1	283	
*03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	222 1 1125 4	3040 3 494 9	N	449	401 1	331	
04	6690 X	3494	-0-	-3196	-0-	146 1 1220 4	1865 3 263 9	N	239	358 1	212	
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			N	NO RPT		212	
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9925 - 17420	
12	23188 X	963	-0-	-22225	-0-	62 1 17 4	880 3 4 9	N	4	4 1	3	
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	45 1 18 4	620 3 1 9	N	1	3 1	1	
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	64 1 108 4	849 3 29 9	N	26	17 0	5 1	5
*03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	51 1 20 4	701 3 46 9	N	42	33 0	4 1	10
*04	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	58 1 251 4	734 3 43 9	N	39	33 0	4 1	12
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		12	
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9604		PERF.10127 - 17622	
12	57105 X	57105	-0-	-0-	-0-	3622 1 974 4	51282 3 1227 9	N	1115	820 0	254 1	278
01	42619 X	42619	-0-	-0-	-0-	2793 1 848 4	38098 3 880 9	N	800	670 0	185 1	223
02	38494 X	38494	-0-	-0-	-0-	2510 1 1882 4	33128 3 974 9	N	885	619 0	200 1	289
*03	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	2940 1 1132 4	40318 3 1403 9	N	1275	980 0	242 1	342
*04	42375 X	42375	-0-	-0-	-0-	2726 1 3872 4	34733 3 1044 9	N	949	796 0	182 1	313
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		313	
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019			TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260	
12	126598 X	126598	-0-	-0-	-0-	7867 1 3960 4	111377 3 3394 9	Y	3085	2346 0	551 1	659
01	DLQ G-10	97507	-0-	97507	97507	6165 1 3215 4	84111 3 4016 9	Y	3651	3336 0	408 1	566
02	160985 X	63478	-0-	-97507	-0-	3929 1 4928 4	51853 3 2768 9	Y	2516	2286 0	313 1	483
*03	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	4024 1 1719 4	55190 3 3187 9	Y	2897	2537 0	331 1	512
04	85140 X	60869	-0-	-24271	-0-	3860 1 5429 4	49187 3 2393 9	Y	2175	1856 0	258 1	573
05	87978 X	NO RPT	-0-	-87978	-0-			Y	NO RPT		573	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																	
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		119722 X	45854	-0-	-73868	-0-	1260	1	33681	3	N	9776	9058	0	330	1	485
							159	4	10754	9							
01		119722 X	61240	-0-	-58482	-0-	557	1	50700	3	N	8934	9009	0	217	1	193
							156	4	9827	9							
02		80144 X	80144	-0-	-0-	-0-	289	1	71896	3	N	7194	7064	0	198	1	125
							46	4	7913	9							
*03		92402 X	92402	-0-	-0-	-0-	83594	3	6	4	N	8002	7621	0	351	1	155
							8802	9									
*04		74896 X	74896	-0-	-0-	-0-	61625	3	5386	4	N	7168	7002	0	165	1	156
							7885	9									
05		61225 X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT					156
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337																	
12		71521 X	71521	-0-	-0-	-0-	4493	1	63611	3	N	1161	1081	1			334
							2140	4	1277	9							
01		62158 X	62158	-0-	-0-	-0-	3813	1	52023	3	N	1051	1084	1			301
							5166	4	1156	9							
02		48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	2847	1	37571	3	N	736	803	1			234
							7069	4	810	9							
*03		45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	2879	1	39492	3	N	810	903	1			141
							2643	4	891	9							
04		69210 X	47409	-0-	-21801	-0-	2757	1	35137	3	N	1167	999	1			309
							8231	4	1284	9							
05		71517 X	NO RPT	-0-	-71517	-0-					N	NO RPT					309
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430																	
12		73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	4632	1	65578	3	Y	1673	1241	0	325	1	361
							1246	4	1840	9							
01		DLQ G-10	60522	-0-	60522	60522	3946	1	53836	3	Y	1354	1182	0	261	1	272
							1251	4	1489	9							
02		103081 X	42559	-0-	-60522	-0-	2763	1	36465	3	Y	1205	968	0	220	1	289
							2005	4	1326	9							
*03		44815 X	44815	-0-	-0-	-0-	2845	1	39027	3	Y	1257	1070	0	234	1	242
							1560	4	1383	9							
04		49920 X	44666	-0-	-5254	-0-	2857	1	36409	3	Y	1096	852	0	191	1	295
							4194	4	1206	9							
05		51584 X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					Y	NO RPT					295
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933																	
12		91372 X	91372	-0-	-0-	-0-	5552	1	78598	3	N	5208	4987	0	389	1	368
							1493	4	5729	9							
01		81003 X	74084	-0-	-6919	-0-	4575	1	62418	3	N	4993	4330	0	303	1	728
							1599	4	5492	9							
02		54193 X	54193	-0-	-0-	-0-	3253	1	42932	3	N	4971	4091	0	259	1	1349
							2540	4	5468	9							
*03		58456 X	58456	-0-	-0-	-0-	3520	1	48274	3	N	4250	4730	0	289	1	580
							1987	4	4675	9							
04		88410 X	53174	-0-	-35236	-0-	3206	1	40856	3	N	3940	3931	0	214	1	375
							4778	4	4334	9							
05		91357 X	NO RPT	-0-	-91357	-0-					N	NO RPT					375



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9824 - 20024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		124485 X	124485	-0-	-0-	-0-	7797 1	110375 3	N	3833	3413 0	546 1	266
							2097 4	4216 9					
01		106482 X	106482	-0-	-0-	-0-	6850 1	93452 3	N	3541	2862 0	453 1	492
							2285 4	3895 9					
02		78548 X	78548	-0-	-0-	-0-	5037 1	66465 3	N	2920	2254 0	401 1	757
							3834 4	3212 9					
*03		82199 X	82199	-0-	-0-	-0-	5210 1	71456 3	N	2630	2613 0	428 1	346
							2640 4	2893 9					
04		124980 X	84969	-0-	-40011	-0-	5399 1	68797 3	N	3294	2986 0	360 1	294
							7150 4	3623 9					
05		124496 X	NO RPT	-0-	-124496	-0-			N	NO RPT			294
-----													
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID ->	289911	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9950 - 20263		
12	61248 X	33255	-0-	-27993	-0-	1039 1	27761 3	N	3905	3496 0	231 1	198	
						159 4	4296 9						
01	118668 X	58095	-0-	-60573	-0-	581 1	52921 3	N	4030	3903 0	227 1	98	
						160 4	4433 9						
02	86645 X	86645	-0-	-0-	-0-	327 1	81351 3	N	4474	4260 0	224 1	88	
						46 4	4921 9						
*03	103976 X	103976	-0-	-0-	-0-	97967 3	6 4	N	5457	5020 0	411 1	114	
						6003 9							
*04	81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	71349 3	5386 4	N	4590	4402 0	191 1	111	
						5049 9							
05	58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-			N	NO RPT			111	
-----													
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998 - 18245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID ->	291824	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	10039 - 17743		
12	322788 X	97169	-0-	-225619	-0-	2719 1	72644 3	N	19823	18524 0	859 1	582	
						1 4	21805 9						
01	265112 X	118444	-0-	-146668	-0-	1114 1	101430 3	N	14240	14206 0	435 1	181	
						236 4	15664 9						
02	239456 X	144604	-0-	-94852	-0-	533 1	132430 3	N	10583	10256 0	365 1	143	
						11641 9							
03	265112 X	150260	-0-	-114852	-0-	139206 3	11054 9	N	10049	9473 0	585 1	134	
04	256560 X	111459	-0-	-145101	-0-	98667 3	4299 4	N	7721	7306 0	264 1	285	
						8493 9							
05	118451 X	NO RPT	-0-	-118451	-0-			N	NO RPT			285	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		5WA	RRCID ->	291860	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	9822	PERF.10325	- 19431	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	567674 X	152548	-0-	-415126	-0-	9266 1	131171 3	9066 9	N	8242	7385 0	649 1	680
						3045 4	9066 9						
01	143654 X	111984	-0-	-31670	-0-	7000 1	95504 3	7293 9	N	6630	6487 0	463 1	360
						2187 4	7293 9						
02	129752 X	91121	-0-	-38631	-0-	5441 1	71802 3	6892 9	N	6265	5851 0	433 1	341
						6986 4	6892 9						
03	143654 X	85961	-0-	-57693	-0-	5228 1	71701 3	6003 9	N	5457	5269 0	429 1	100
						3029 4	6003 9						
04	139020 X	77626	-0-	-61394	-0-	4718 1	60123 3	4689 9	N	4263	3956 0	315 1	92
						8096 4	4689 9						
05	143654 X	NO RPT	-0-	-143654	-0-				N	NO RPT			92
-----													
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		2WA	RRCID ->	291879	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 9800	- 20137	
12	328657 X	97976	-0-	-230681	-0-	2429 1	64903 3	30485 9	N	27714	25920 0	723 1	1365
						159 4	30485 9						
01	236685 X	123213	-0-	-113472	-0-	1070 1	97425 3	24454 9	N	22231	22708 0	418 1	470
						264 4	24454 9						
02	213780 X	152399	-0-	-61381	-0-	536 1	133240 3	18577 9	N	16888	16709 0	367 1	282
						46 4	18577 9						
03	236685 X	159560	-0-	-77125	-0-	141991 3	10 4		N	15963	15341 0	596 1	308
						17559 9							
04	229050 X	131508	-0-	-97542	-0-	110574 3	5385 4		N	14135	13842 0	296 1	305
						15549 9							
05	123225 X	NO RPT	-0-	-123225	-0-				N	NO RPT			305
-----													
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		25WB	RRCID ->	291931	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10699	- 20744	
12	728851 X	201194	-0-	-527657	-0-	12470 1	176535 3	8283 9	N	7530	6507 0	874 1	616
						3906 4	8283 9						
01	200241 X	200241	-0-	-0-	-0-	12870 1	175579 3	7833 9	N	7121	6505 0	852 1	380
						3959 4	7833 9						
02	161280 X	141053	-0-	-20227	-0-	8761 1	115607 3	7290 9	N	6627	5945 0	698 1	364
						9395 4	7290 9						
03	178560 X	139164	-0-	-39396	-0-	8714 1	119523 3	6555 9	N	5959	5485 0	716 1	122
						4372 4	6555 9						
04	172800 X	NO RPT	-0-	-172800	-0-				N	NO RPT			122
05	178560 X	NO RPT	-0-	-178560	-0-				N	NO RPT			122
-----													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5WA	RRCID ->	291954	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9872	- 17553	
12	291761 X	87651	-0-	-204110	-0-	2210 1	59065 3	26375 9	N	23977	22614 0	841 1	690
						1 4	26375 9						
01	225804 X	102640	-0-	-123164	-0-	907 1	82611 3	18928 9	N	17207	17341 0	354 1	202
						194 4	18928 9						
02	203952 X	121627	-0-	-82325	-0-	431 1	107150 3		N	12769	12520 0	295 1	156
						14046 9							
03	225804 X	128669	-0-	-97135	-0-	115290 3	13379 9		N	12163	11691 0	484 1	144
04	218520 X	NO RPT	-0-	-218520	-0-				N	NO RPT			144
05	102641 X	NO RPT	-0-	-102641	-0-				N	NO RPT			144



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061  
 W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	N	3					630
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					630
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					630
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					630

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

12	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	1336	1	32628	2	N	1775	1769	0			1458
						122	4	1953	9							
01	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	1244	1	29579	2	N	1572	1539	0			1491
						907	4	1729	9							
02	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1091	1	25430	2	N	1583	1463	0	1	8	1610
						233	4	1741	9							
03	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416	0	1	8	1703
						278	4	1661	9							
04	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1109	1	27892	2	N	1451	1492	0	2	8	1660
						123	4	1596	9							
*05	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	1316	1	30084	2	N	1497	1483	0	6	8	1668
						6	4	1647	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

12	18972 X	15250	-0-	-3722	-0-	277	1	12870	2	N	1352	1332	0			250
						53	4	563	5							
01	18414 X	13166	-0-	-5248	-0-	352	1	10226	2	N	1098	1134	0			214
						26	4	1354	5							
02	16632 X	6657	-0-	-9975	-0-	189	1	4830	2	N	432	444	0			202
						4	4	1159	5							
03	17887 X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457	0	1	8	199
						157	4	2232	5							
04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	423	1	13600	2	N	1430	1478	0			151
						11	4	88	5							
*05	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	432	1	14227	2	N	1514	1438	0	3	8	224
						118	4	313	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

12	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	539	1	25146	2	N	1980	1936	0			237
						71	4	13	5							
01	28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	856	1	24909	2	N	1840	1802	0			275
						252	4	2	5							
02	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	806	1	20741	2	N	1605	1616	0			264
						87	4	150	5							
03	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	748	1	23342	2	N	1800	1857	0	1	8	206
						110	4	31	5							
04	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	698	1	21864	2	N	1630	1586	0			250
						152	4	55	5							
*05	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	686	1	22453	2	N	1593	1671	0	5	8	167
						165	4	236	5							

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	407	1	18639	2	N	2287	2331	0		634
							60	4		4	5					
01		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	602	1	17224	2	N	2143	2099	0		678
							130	4		165	5					
02		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	643	1	13890	2	N	1680	1658	0		700
							566	4		262	5					
03		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	597	1	18217	2	N	2468	2395	0	1 8	772
							3	4		555	5					
04		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	546	1	17434	2	N	2126	2134	0		764
							66	4		268	5					
*05		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	523	1	17111	2	N	2076	1993	0	4 8	843
							147	4		212	5					
-----																
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464																
-----																
12		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	348	1	14753	2	N	1664	1672	0		1875
							35	4		10	5					
01		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	503	1	14435	2	N	1589	1607	0		1857
							15	4		46	5					
02		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	504	1	12782	2	N	1402	1348	0		1911
							4	4		16	5					
03		17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	484	1	14832	2	N	1690	1686	0		1915
							47	4		15	5					
04		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	409	1	13113	2	N	1461	1437	0		1939
							116	4		86	5					
*05		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	437	1	14348	2	N	1523	1615	0	1 8	1846
							81	4		240	5					
-----																
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996																
-----																
12		53466 X	53466	-0-	-0-	-0-	1906	1	46638	2	N	1508	1558	0		709
							3263	4		1659	9					
01		53072 X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0		810
							1420	9								
02		47936 X	39310	-0-	-8626	-0-	1563	1	36527	2	N	1106	1339	0	1 8	576
							3	5		1217	9					
03		53072 X	45892	-0-	-7180	-0-	1837	1	42949	2	N	1005	957	0	2 8	622
							1106	9								
04		51360 X	47004	-0-	-4356	-0-	1712	1	43182	2	N	1322	1202	0	3 8	739
							586	4		70	5					
05		53072 X	48624	-0-	-4448	-0-	1974	1	45142	2	N	1191	1218	0	11 8	701
							198	4		1310	9					
-----																
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712																
-----																
12		25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	1381	1	23089	2	N	1342	1279	0		372
							3	4		1476	9					
01		25265 X	20914	-0-	-4351	-0-	1294	1	17559	2	N	1291	1307	0		356
							139	4		502	5					
02		22988 X	21740	-0-	-1248	-0-	1508	1	18553	2	N	991	1016	0		331
							397	4		192	5					
03		25451 X	23696	-0-	-1755	-0-	1534	1	20465	2	N	1124	1131	0	1 8	323
							320	4		141	5					
04		25140 X	20966	-0-	-4174	-0-	1233	1	17647	2	N	922	896	0		349
							38	4		1034	5					
05		25978 X	24757	-0-	-1221	-0-	1610	1	21694	2	N	1167	1155	0	4 8	357
							169	5		1284	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
RYLAN FEE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 277501		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9040 - 13391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	737 1	18052 2	1111 4	1571 9	N	1428	1405 0			3345
01	20894 X	18672	-0-	-2222	-0-	699 1	16602 2	174 4	1197 9	N	1088	1126 0			3307
02	18900 X	16949	-0-	-1951	-0-	638 1	14873 2	420 4	1018 9	N	925	908 0			3324
03	20925 X	17991	-0-	-2934	-0-	694 1	16228 2	14 4	1055 9	N	959	942 0	1 8		3340
04	20790 X	17846	-0-	-2944	-0-	618 1	15560 2	538 4	1130 9	N	1027	1061 0			3306
05	21483 X	17902	-0-	-3581	-0-	692 1	15839 2	78 4	1293 9	N	1175	1109 0	5 8		3367
-----															
KAREN FEE 17		WELL #: 1H		RRCID -> 277679		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 10478 - 14965					
12	27804 X	27804	-0-	-0-	-0-	1034 1	25240 2	9 4	1521 9	N	1383	1463 0			1368
01	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	890 1	21212 2	458 4	1176 9	N	1069	1052 0			1385
02	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	776 1	18129 2	237 4	897 9	N	815	863 0			1337
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	859 1	20496 2	336 4	1258 9	N	1144	1118 0	1 8		1362
04	26910 X	20474	-0-	-6436	-0-	727 1	18332 2	356 4	1059 9	N	963	961 0			1364
05	27807 X	24872	-0-	-2935	-0-	983 1	22515 2	138 4	1236 9	N	1124	1088 0	6 8		1394
-----															
PHILLIPS, H. W. STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278513		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8377 - 12478					
12	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	548 1	13249 2			N	-0-				381
01	13423 X	13327	-0-	-96	-0-	543 1	12784 2			N	-0-				381
02	12124 X	11695	-0-	-429	-0-	486 1	11209 2			N	-0-				381
03	13423 X	12771	-0-	-652	-0-	528 1	12167 2	76 9		N	69				450
04	12990 X	11893	-0-	-1097	-0-	455 1	11357 2	81 9		N	74	397 1			127
05	13423 X	12093	-0-	-1330	-0-	507 1	11512 2	74 9		N	67	193 1			1
-----															
PAT FEE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 278966		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9938 - 14558					
12	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	1527 1	25449 2	16 4	4 5	N	1484	1490 0			423
01	21470 X	21470	-0-	-0-	-0-	1315 1	17766 2	538 4	490 5	N	1237	1242 0			418
02	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	857 1	10429 2	846 4	492 5	N	1297	1327 0	1 8		387
03	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	645 1	8526 2	1783 4	998 5	N	1228	1242 0	1 8		372
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1077 1	15283 2	1759 4	1065 5	N	1066	1133 0			305
*05	25711 X	25711	-0-	-0-	-0-	1657 1	22338 2	251 4	225 5	N	1127	944 0	6 8		482

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	41047 X	41047	-0-	-0-	-0-	781 1	35968 2	20 4	4278 9	N	3889	3894 0			487
01	40861 X	40861	-0-	-0-	-0-	1233 1	35581 2	3 4	4044 9	N	3676	3698 0			465
02	35962 X	35962	-0-	-0-	-0-	1230 1	31130 2	5 4	3597 9	N	3270	3247 0	1 8		487
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	1109 1	33773 2	9 4	47 5	N	3412	3351 0	1 8		547
04	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	994 1	31848 2	106 4	18 5	N	3157	3208 0	3 8		493
*05	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	1006 1	32933 2	154 4	171 5	N	3129	3116 0	7 8		499
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
12	41604 X	41604	-0-	-0-	-0-	1421 1	34771 2	4195 4	1217 9	N	1106	1117 0			524
01	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	1560 1	37080 2	491 4	1188 9	N	1080	1092 0			512
02	35630 X	35630	-0-	-0-	-0-	1789 1	32649 2	152 4	1040 9	N	945	965 0	1 8		491
03	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1668 1	35884 2	148 4	1098 9	N	998	943 0	1 8		545
04	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	1337 1	33723 2	355 4	1048 9	N	953	1004 0			494
*05	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1525 1	34870 2	134 4	1089 9	N	990	957 0	5 8		522
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
12	23436 X	21672	-0-	-1764	-0-	397 1	18597 2	419 4	154 5	N	1914	1868 0			488
01	22475 X	21579	-0-	-896	-0-	629 1	18471 2	153 4	73 5	N	2048	2189 0			347
02	20300 X	18191	-0-	-2109	-0-	599 1	15480 2	7 4	190 5	N	1741	1719 0			369
03	22475 X	20214	-0-	-2261	-0-	558 1	17384 2	142 4	144 5	N	1805	1513 0	1 8		660
04	21300 X	20774	-0-	-526	-0-	544 1	17702 2	321 4	157 5	N	1864	2133 0	1 8		390
*05	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	571 1	18846 2	77 4	168 5	N	1992	1969 0	5 8		408
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		62186 X	57558	-0-	-4628	-0-	3014 1	50029 2	N	4060	4114 0		762
							49 4	4466 9					
01		60853 X	57140	-0-	-3713	-0-	3581 1	48315 2	N	3933	3923 0		772
							918 4	4326 9					
02		54040 X	50493	-0-	-3547	-0-	3519 1	43099 2	N	3243	3311 0	1 8	703
							308 4	3567 9					
03		58404 X	53524	-0-	-4880	-0-	3473 1	45952 2	N	3547	3570 0	1 8	679
							197 4	3902 9					
04		55770 X	50665	-0-	-5105	-0-	3076 1	43802 2	N	3400	3405 0	3 8	671
							47 4	3740 9					
05		57629 X	52123	-0-	-5506	-0-	3360 1	44954 2	N	3459	3475 0	8 8	647
							4 4	3805 9					
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937													
12		26947 X	26947	-0-	-0-	-0-	516 1	23468 2	N	2682	2654 0		641
							13 4	2950 9					
01		26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	823 1	23344 2	N	2537	2534 0		644
							1 4	8 5					
02		24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	823 1	20804 2	N	2262	2360 0	1 8	545
							58 4	9 5					
03		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	231 1	6995 2	N	864	920 0		489
							923 4	3338 5					
04		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	2696 4	3153 5	N	-0-			489
*05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1000 4	1752 5	N	1	1 8		489
							1 9						
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633													
12		21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	407 1	18732 2	N	2021	2025 0		204
							13 4	158 5					
01		20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	598 1	17218 2	N	1968	1878 0		294
							78 4	412 5					
02		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	572 1	14474 2	N	1545	1509 0		330
							154 4	351 5					
03		20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	577 1	17824 2	N	2023	2090 0	1 8	262
							33 4	187 5					
04		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	524 1	16915 2	N	1876	1796 0	1 8	341
							34 4	243 5					
*05		21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	551 1	18229 2	N	1908	1927 0	5 8	317
							20 4	236 5					
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152													
12		18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	347 1	15820 2	N	1828	1765 0		650
							213 4	2011 9					
01		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	533 1	15222 2	N	1813	1744 0		719
							252 4	1994 9					
02		15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	463 1	11826 2	N	1606	1631 0	1 8	693
							1855 4	1767 9					
03		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	443 1	13627 2	N	1674	1686 0	1 8	680
							2173 4	1841 9					
04		17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	401 1	12910 2	N	1721	1636 0	1 8	764
							2733 4	1893 9					
*05		18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	496 1	15758 2	N	1750	1622 0	5 8	887
							221 4	1925 9					



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
12		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	1081	1	13649	2	N	958	1001	0	285
							350	4	1054	9					
01		45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	3197	1	39093	2	N	2821	2762	0	344
							257	4	3103	9					
02		38875 X	38875	-0-	-0-	-0-	2835	1	33636	2	N	2041	2062	0	322
							159	4	2245	9				1 8	
03		41416 X	41416	-0-	-0-	-0-	2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	471
							162	4	2430	9					
04		38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	2380	1	33944	2	N	1957	1979	0	446
							29	4	2153	9					
*05		40340 X	40340	-0-	-0-	-0-	2626	1	35278	2	N	2192	2176	0	456
							25	4	2411	9					
-----															
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			119
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			188
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			254
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
-----															
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998															
12		31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	1181	1	28920	2	N	1319	1343	0	673
							169	4	1451	9					
01		36177 X	29741	-0-	-6436	-0-	1135	1	26956	2	N	1112	1099	0	686
							427	4	1223	9					
02		32676 X	21674	-0-	-11002	-0-	815	1	19115	2	N	782	670	0	798
							884	4	860	9					
03		36177 X	28700	-0-	-7477	-0-	1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	665
							873	4	1252	9					
04		31230 X	25087	-0-	-6143	-0-	901	1	22685	2	N	994	1009	0	650
							408	4	1093	9					
05		31713 X	26624	-0-	-5089	-0-	1050	1	24028	2	N	1146	1179	0	613
							285	4	1261	9					
-----															
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994															
12		31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	1161	1	28424	2	N	1629	1622	0	521
							307	4	1792	9					
01		29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	1121	1	26619	2	N	1310	1266	0	565
							450	4	34	5					
02		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	790	1	18528	2	N	873	841	0	597
							552	4	523	5					
03		27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	1022	1	23907	2	N	1295	1338	0	553
							1177	4	78	5					
04		26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	952	1	23984	2	N	1221	1257	0	516
							565	4	1343	9					
*05		26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1059	1	24235	2	N	1207	1156	0	562
							204	4	1328	9					
-----															

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	997 1	16503 2	N	1399	1457 0		1102
							99 4	1539 9					
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	182 1	2429 2	N	6	35 0		1073
							1052 4	7 9					
02		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	510 1	6161 2	N	-0-	6 0		1067
							1114 4						
03		13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	738 1	9709 2	N	365	323 0	1 8	1108
							3068 4	402 9					
04		49733 X	49733	-0-	-0-	-0-	2878 1	40654 2	N	3901	3874 0	5 8	1130
							1910 4	4291 9					
*05		54557 X	54557	-0-	-0-	-0-	3508 1	46735 2	N	3920	4100 0	13 8	937
							2 4	4312 9					
-----													
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
12		45385 X	45385	-0-	-0-	-0-	2370 1	39142 2	N	3430	3465 0		276
							100 4	3773 9					
01		43930 X	43930	-0-	-0-	-0-	2746 1	36688 2	N	3334	3384 0		226
							829 4	3667 9					
02		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	395 1	4784 2	N	260	250 0		236
							91 4	286 9					
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	410 1	5394 2	N	-0-	38 0		198
							27 4						
04		24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	1439 1	20320 2	N	1875	1708 0	2 8	363
							757 4	2063 9					
*05		63011 X	63011	-0-	-0-	-0-	4009 1	53270 2	N	5198	5325 0	13 8	223
							14 4	5718 9					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
12		33585 X	33585	-0-	-0-	-0-	638 1	29197 2	N	3405	3451 0		686
							4 4	3746 9					
01		31422 X	31422	-0-	-0-	-0-	931 1	26612 2	N	3226	3102 0		810
							168 4	162 5					
02		27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	934 1	23695 2	N	2708	2776 0	1 8	741
							8 4	92 5					
03		29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	837 1	25570 2	N	2776	2773 0	1 8	743
							32 4	169 5					
04		27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	738 1	23602 2	N	2680	2676 0	3 8	744
							135 4	138 5					
*05		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	726 1	23735 2	N	2569	2469 0	6 8	838
							199 4	255 5					
-----													
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150													
12		21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	393 1	17930 2	N	1671	1668 0		478
							513 4	1269 5					
01		21018 X	19651	-0-	-1367	-0-	519 1	14948 2	N	1500	1474 0		504
							1437 4	1097 5					
02		19936 X	17688	-0-	-2248	-0-	559 1	13381 2	N	1243	1268 0		479
							533 4	1848 5					
03		22072 X	21877	-0-	-195	-0-	562 1	17290 2	N	1676	1634 0	1 8	520
							54 4	2127 5					
04		21360 X	20960	-0-	-400	-0-	513 1	16604 2	N	1473	1464 0		529
							9 4	2214 5					
*05		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	533 1	17438 2	N	1550	1562 0	3 8	514
							8 4	3616 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098	-		2272	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM FEE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9675	-		14076	
12	39029 X	36989	-0-	-2040	-0-	704 1	32157 2	N	3748	3761	0	202
						5 4	4123 9					
01	39742 X	36200	-0-	-3542	-0-	1083 1	30916 2	N	3600	3613	0	189
						241 4	3960 9					
02	35896 X	31418	-0-	-4478	-0-	1066 1	26854 2	N	3146	3255	0	79
						37 4	3461 9				1 8	
03	39556 X	34649	-0-	-4907	-0-	987 1	29898 2	N	3422	3331	0	169
						3764 9						
04	36900 X	31620	-0-	-5280	-0-	861 1	27356 2	N	3094	3192	0	68
						3403 9						
05	37014 X	32810	-0-	-4204	-0-	874 1	28435 2	N	3183	3042	0	203
						3501 9					6 8	

MOTHER FEE 28		WELL #:		2H	RRCID -> 284899	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9504	-		13891	
12	40045 X	40045	-0-	-0-	-0-	750 1	33777 2	N	5001	5029	0	1528
						17 4	5501 9					
01	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	1136 1	32006 2	N	4853	4852	0	1529
						114 4	5338 9					
02	35728 X	33326	-0-	-2402	-0-	1116 1	27633 2	N	4144	4207	0	1465
						19 4	4558 9				1 8	
03	39556 X	36546	-0-	-3010	-0-	1016 1	30734 2	N	4360	4323	0	1500
						4796 9						
04	38280 X	35647	-0-	-2633	-0-	957 1	30090 2	N	4182	4195	0	1484
						4600 9					3 8	
05	39556 X	35582	-0-	-3974	-0-	936 1	30094 2	N	4138	4115	0	1499
						4552 9					8 8	

STATE MIKE 3		WELL #:		2H	RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9450	-		13891	
12	45446 X	35115	-0-	-10331	-0-	1289 1	31553 2	N	2050	2007	0	416
						18 4	2255 9					
01	45446 X	34416	-0-	-11030	-0-	1281 1	30407 2	N	1955	1988	0	383
						577 4	2151 9					
02	38528 X	27561	-0-	-10967	-0-	1045 1	24360 2	N	1416	1421	0	377
						526 4	72 5				1 8	
03	39246 X	34150	-0-	-5096	-0-	1248 1	29207 2	N	1991	1928	0	439
						1424 4	81 5					
04	35370 X	31727	-0-	-3643	-0-	1122 1	28251 2	N	1768	1769	0	436
						409 4	1945 9				2 8	
05	35123 X	34794	-0-	-329	-0-	1357 1	31297 2	N	1852	1859	0	423
						103 4	2037 9				6 8	

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	783 1	34735 2	311 4	5535 9	N	5032	5205 0			707
01	42673 X	42673	-0-	-0-	-0-	1378 1	35661 2	91 4	5543 9	N	5039	5058 0			688
02	35000 X	25572	-0-	-9428	-0-	993 1	21374 2	171 4	3034 9	N	2758	2803 0	1 8		642
03	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	1145 1	33498 2	233 4	4916 9	N	4469	4427 0	2 8		682
04	38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	1025 1	32656 2	775 4	4126 9	N	3751	3796 0	3 8		634
05	38750 X	6151	-0-	-32599	-0-	175 1	5672 2	23 4	281 9	N	255	414 0	1 8		474
-----															
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
12	31372 X	28625	-0-	-2747	-0-	484 1	23141 2	876 4	987 5	N	2852	2838 0			1286
01	30566 X	28693	-0-	-1873	-0-	843 1	24174 2	128 4	3548 9	N	3225	3050 0			1461
02	27076 X	24992	-0-	-2084	-0-	843 1	21250 2	18 4	2881 9	N	2619	2607 0	1 8		1472
03	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	839 1	25353 2	2 4	3312 9	N	3011	3062 0	1 8		1420
04	27720 X	26757	-0-	-963	-0-	727 1	22973 2	110 4	2947 9	N	2679	2657 0	3 8		1439
05	28706 X	21116	-0-	-7590	-0-	577 1	16811 2	229 4	1443 5	N	1869	1878 0	3 8		1427
-----															
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
12	62992 X	55579	-0-	-7413	-0-	2888 1	47800 2	96 4	4795 9	N	4359	4330 0			1585
01	62062 X	55962	-0-	-6100	-0-	3509 1	46999 2	628 4	4826 9	N	4387	4451 0			1521
02	55216 X	50918	-0-	-4298	-0-	3418 1	41619 2	1427 4	4454 9	N	4049	4081 0	1 8		1488
03	74747 X	74747	-0-	-0-	-0-	4805 1	63328 2	575 4	6039 9	N	5490	5456 0	2 8		1520
04	59724 X	59724	-0-	-0-	-0-	3464 1	49028 2	2694 4	4538 9	N	4125	4090 0	3 8		1552
05	55955 X	55952	-0-	-3	-0-	3558 1	47691 2	109 4	4594 9	N	4176	4141 0	12 8		1575
-----															
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
12	37293 X	31843	-0-	-5450	-0-	598 1	27099 2	118 4	4028 9	N	3662	3691 0			989
01	35805 X	32441	-0-	-3364	-0-	949 1	27096 2	311 4	4085 9	N	3714	3731 0			972
02	31444 X	29023	-0-	-2421	-0-	969 1	24345 2	108 4	3601 9	N	3274	3274 0	1 8		971
03	34317 X	25649	-0-	-8668	-0-	692 1	20927 2	983 4	3047 9	N	2770	2703 0	1 8		1037
04	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	866 1	27252 2	450 4	3801 9	N	3455	3468 0	2 8		1022
05	32457 X	31738	-0-	-719	-0-	839 1	26999 2	168 4	3732 9	N	3393	3357 0	5 8		1053

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		35588 X	30975	-0-	-4613	-0-	588 1	27157 2	2	N	2920	2958 0		394
							18 4	3212 9						
01		34503 X	23844	-0-	-10659	-0-	700 1	20327 2	2	N	2000	1807 0		587
							617 4	2200 9						
02		30520 X	28910	-0-	-1610	-0-	976 1	24921 2	2	N	2600	2697 0	1 8	489
							153 4	2860 9						
03		33046 X	30941	-0-	-2105	-0-	875 1	26895 2	2	N	2858	2844 0	1 8	502
							27 4	3144 9						
04		30900 X	29241	-0-	-1659	-0-	783 1	25207 2	2	N	2838	2793 0	2 8	545
							129 4	3122 9						
05		31000 X	29084	-0-	-1916	-0-	767 1	25255 2	2	N	2597	2625 0	6 8	511
							205 4	2857 9						
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
12		19809 X	16010	-0-	-3799	-0-	661 1	10967 2	2	N	833	799 0		423
							28 4	3438 5						
01		28520 X	605	-0-	-27915	-0-	13 4	592 5	5	N	-0-	31 0		392
02		25760 X	-0-	-0-	-25760	-0-				N	-0-	32 0		360
03		28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-				N	-0-	23 0		337
04		27300 X	1067	-0-	-26233	-0-	1 1	1066 5	5	N	-0-			337
05		16027 X	2566	-0-	-13461	-0-	2565 5	1 9	9	N	1	1 8		337
-----														
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
12		37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	1402 1	34230 2	2	N	1974	2016 0		124
							134 4	2171 9						
01		38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	1455 1	34602 2	2	N	1846	1792 0		178
							247 4	2031 9						
02		31983 X	31983	-0-	-0-	-0-	1247 1	29076 2	2	N	1429	1444 0	1 8	162
							88 4	1572 9						
03		37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	1442 1	33615 2	2	N	1895	1854 0	1 8	202
							124 4	2085 9						
04		31495 X	31495	-0-	-0-	-0-	1135 1	28558 2	2	N	1409	1160 0	3 8	448
							252 4	1550 9						
*05		36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	1436 1	32849 2	2	N	1702	1785 0	7 8	358
							18 4	1872 9						
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
12		28086 X	27952	-0-	-134	-0-	1469 1	24511 2	2	N	1685	1682 0		635
							118 4	1854 9						
01		28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	1813 1	24519 2	2	N	1379	1384 0		630
							678 4	1517 9						
02		27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1984 1	24315 2	2	N	1394	1409 0		615
							26 4	1533 9						
03		32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	2187 1	29089 2	2	N	1423	1415 0	1 8	622
							64 4	1565 9						
04		32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	1902 1	27174 2	2	N	1151	1163 0		610
							2621 4	1266 9						
05		29109 X	27567	-0-	-1542	-0-	1791 1	24085 2	2	N	1479	1397 0	5 8	687
							64 4	1627 9						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		36146 X	32768	-0-	-3378	-0-	613 1	28241 2	391 2	N	3550	3687 0		510
							9 4	3905 9						
01		35774 X	32002	-0-	-3772	-0-	939 1	27083 2	3970 9	N	3609	3614 0		505
							10 4	3970 9						
02		31164 X	28937	-0-	-2227	-0-	960 1	24456 2	3447 9	N	3134	3151 0	1 8	487
							74 4	3447 9						
03		34131 X	30988	-0-	-3143	-0-	862 1	26427 2	3697 9	N	3361	3360 0	1 8	487
							2 4	3697 9						
04		33030 X	29532	-0-	-3498	-0-	785 1	25189 2	3526 9	N	3205	3165 0	3 8	524
							32 4	3526 9						
05		32798 X	29592	-0-	-3206	-0-	770 1	25254 2	3498 9	N	3180	3177 0	6 8	521
							70 4	3498 9						
-----														
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
12		47616 X	24444	-0-	-23172	-0-	1290 1	21518 2	1635 9	N	1486	1527 0		1061
							1 4	1635 9						
01		47616 X	30027	-0-	-17589	-0-	1956 1	26447 2	1294 9	N	1176	1129 0		1108
							330 4	1294 9						
02		40544 X	5025	-0-	-35519	-0-	347 1	4266 2	96 9	N	87	135 0		1060
							316 4	96 9						
03		34906 X	-0-	-0-	-34906	-0-				N	1	18 0		1043
04		30660 X	26844	-0-	-3816	-0-	1568 1	22449 2	1289 9	N	1172	1067 0	3 8	1145
							1538 4	1289 9						
05		30039 X	29757	-0-	-282	-0-	1965 1	26459 2	1298 9	N	1180	1214 0	5 8	1106
							35 4	1298 9						
-----														
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
12		47182 X	16646	-0-	-30536	-0-	888 1	14896 2	668 9	N	607	562 0		487
							194 4	668 9						
01		47182 X	17877	-0-	-29305	-0-	1016 1	13844 2	276 5	N	1007	932 0		562
							1633 4	276 5						
02		28672 X	23215	-0-	-5457	-0-	1554 1	19211 2	826 5	N	1462	1480 0	1 8	543
							16 4	826 5						
03		32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	2156 1	28775 2	1672 9	N	1520	1582 0	1 8	480
							283 5	1672 9						
04		26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	1632 1	23370 2	1509 9	N	1372	1340 0	3 8	509
							170 5	1509 9						
*05		30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	2028 1	27326 2	1409 9	N	1281	1344 0	8 8	438
							1409 9							
-----														
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
12		10571 X	204	-0-	-10367	-0-	12 1	192 2		N	-0-			740
01		10571 X	462	-0-	-10109	-0-	32 1	429 2		N	-0-			740
							1 4							
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-				N	-0-			740
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			740
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			740
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	3	1 8		742

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061  
 J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					1078
01	9300 X	53	-0-	-9247	-0-		3 1		39 2	N	-0-					1078
							11 4									
02	12124 X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					1078
03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					1078
04	12990 X	1781	-0-	-11209	-0-		117 1		1652 2	N	11					1089
							12 9									
*05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		206 1		2750 2	N	1		1 8			1089
							1 9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

12	57009 X	56353	-0-	-656	-0-		2969 1		49340 2	N	3661		3599 0			795
							17 4		4027 9							
01	56786 X	56786	-0-	-0-	-0-		3597 1		48486 2	N	3962		4035 0			722
							345 4		4358 9							
02	56756 X	52363	-0-	-4393	-0-		3608 1		43911 2	N	4122		4128 0		1 8	715
							310 4		4534 9							
03	62837 X	53287	-0-	-9550	-0-		3372 1		44611 2	N	4625		4569 0		1 8	770
							216 4		5088 9							
04	60810 X	36400	-0-	-24410	-0-		2071 1		29542 2	N	3591		3590 0		3 8	768
							837 4		3950 9							
05	56792 X	47121	-0-	-9671	-0-		3014 1		40336 2	N	3428		3477 0		7 8	712
							3771 9									

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

12	46632 X	46632	-0-	-0-	-0-		782 1		37800 2	N	5553		5437 0			1495
							1942 5		6108 9							
01	42682 X	42682	-0-	-0-	-0-		1255 1		36070 2	N	4819		4891 0			1423
							56 4		5301 9							
02	37403 X	37403	-0-	-0-	-0-		1244 1		31397 2	N	4168		4103 0		1 8	1487
							177 4		4585 9							
03	40593 X	40593	-0-	-0-	-0-		1136 1		34634 2	N	4328		4343 0		1 8	1471
							62 4		4761 9							
04	45180 X	39933	-0-	-5247	-0-		1075 1		34240 2	N	4138		4144 0		3 8	1462
							66 4		4552 9							
05	46686 X	40605	-0-	-6081	-0-		1069 1		34852 2	N	4199		4146 0		8 8	1507
							65 4		4619 9							

STATE J. E. LILLES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

12	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-		1301 1		21529 2	N	1904		1920 0			518
							48 4		1329 5							
01	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-		1465 1		19608 2	N	1773		1738 0			553
							439 4		1480 5							
02	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-		1068 1		12946 2	N	1211		1204 0		1 8	559
							54 4		3076 5							
03	26884 X	26884	-0-	-0-	-0-		1577 1		20754 2	N	1982		2004 0		1 8	536
							93 4		2280 5							
04	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-		1662 1		23460 2	N	2297		2228 0		3 8	602
							217 4		988 5							
*05	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-		1630 1		21690 2	N	2132		2074 0		6 8	654
							26 4		2922 5							

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061												
LAUREN STATE 30			WELL #: 3H		RRCID -> 286414		COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
12		82088 X	67874	-0-	-14214	-0-	1369	1	64925	2	N	1414	1394	0	985
							25	4	1555	9					
01		79887 X	69888	-0-	-9999	-0-	2214	1	65879	2	N	1387	1331	0	1041
							269	4	1526	9					
02		70700 X	59369	-0-	-11331	-0-	2151	1	55962	2	N	1128	1149	0	1019
							15	4	1241	9			1	8	
03		66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	2074	1	62653	2	N	1220	1203	0	1035
							1	4	1342	9			1	8	
04		67650 X	64776	-0-	-2874	-0-	1873	1	61475	2	N	1148	1165	0	1015
							165	4	1263	9			3	8	
05		69905 X	65329	-0-	-4576	-0-	1846	1	61881	2	N	1229	1250	0	988
							250	4	1352	9			6	8	
-----															
LAUREN STATE 30			WELL #: 4H		RRCID -> 286415		COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975					
-----															
12		46531 X	33247	-0-	-13284	-0-	616	1	28209	2	N	3981	3951	0	749
							43	4	4379	9					
01		46531 X	35216	-0-	-11315	-0-	1041	1	30004	2	N	3788	3857	0	680
							4	4	4167	9					
02		40628 X	31578	-0-	-9050	-0-	1062	1	26707	2	N	3365	3356	0	688
							107	4	3702	9			1	8	
03		43276 X	32897	-0-	-10379	-0-	927	1	28243	2	N	3386	3441	0	632
							2	4	3725	9					
04		34080 X	28327	-0-	-5753	-0-	749	1	23837	2	N	3172	3153	0	650
							252	4	3489	9			1	8	
05		35216 X	33540	-0-	-1676	-0-	881	1	28688	2	N	3481	3429	0	697
							142	4	3829	9			5	8	
-----															
ALICE FEE 34			WELL #: 3H		RRCID -> 286419		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286					
-----															
12		34906 X	31717	-0-	-3189	-0-	602	1	27465	2	N	3307	3350	0	2498
							12	4	3638	9					
01		33976 X	30702	-0-	-3274	-0-	922	1	26311	2	N	3152	3099	0	2551
							2	4	3467	9					
02		32312 X	27250	-0-	-5062	-0-	929	1	23314	2	N	2725	2785	0	2490
							9	4	2998	9			1	8	
03		35774 X	29663	-0-	-6111	-0-	844	1	25468	2	N	3041	2939	0	2591
							6	4	3345	9					
04		34620 X	28315	-0-	-6305	-0-	775	1	24427	2	N	2812	2860	0	2541
							20	4	3093	9			2	8	
05		31744 X	18952	-0-	-12792	-0-	504	1	16251	2	N	1809	1712	0	2636
							207	4	1990	9			2	8	
-----															
SHELLY FEE 40			WELL #: 2H		RRCID -> 286440		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180					
-----															
12		29512 X	18722	-0-	-10790	-0-	347	1	16114	2	N	2041	2018	0	1115
							8	4	8	5					
01		27528 X	22551	-0-	-4977	-0-	677	1	19510	2	N	2023	2017	0	1121
							132	4	7	5					
02		23688 X	19879	-0-	-3809	-0-	654	1	16830	2	N	1598	1732	0	986
							637	4	1758	9			1	8	
03		25916 X	22241	-0-	-3675	-0-	622	1	19262	2	N	1803	1850	0	938
							374	4	1983	9			1	8	
04		25080 X	22642	-0-	-2438	-0-	610	1	19748	2	N	1990	1960	0	965
							82	4	13	5			3	8	
05		22537 X	22217	-0-	-320	-0-	585	1	19187	2	N	1868	1830	0	997
							126	4	264	5			6	8	



-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		67239 X	62256	-0-	-4983	-0-	3242	1	53823	2	N	4689	4710	0		819
							33	4	5158	9						
01		65317 X	62142	-0-	-3175	-0-	3841	1	51613	2	N	4596	4630	0		785
							1632	4	5056	9						
02		58744 X	57544	-0-	-1200	-0-	3985	1	48544	2	N	4292	4268	0	1 8	808
							294	4	4721	9						
03		63984 X	62479	-0-	-1505	-0-	3969	1	52539	2	N	4591	4555	0	2 8	842
							921	4	5050	9						
04		60690 X	59306	-0-	-1384	-0-	3520	1	49911	2	N	4381	4426	0	3 8	794
							1056	4	4819	9						
05		62527 X	61666	-0-	-861	-0-	3940	1	52746	2	N	4506	4507	0	10 8	783
							23	4	4957	9						
-----																
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390																
12		36239 X	31402	-0-	-4837	-0-	602	1	27801	2	N	2706	2718	0		1302
							22	4	2977	9						
01		35619 X	31027	-0-	-4592	-0-	945	1	27167	2	N	2648	2694	0		1256
							2	4	2913	9						
02		31052 X	27600	-0-	-3452	-0-	948	1	24087	2	N	2327	2249	0	1 8	1333
							5	4	2560	9						
03		33821 X	30163	-0-	-3658	-0-	866	1	26509	2	N	2534	2520	0	1 8	1346
							1	4	2787	9						
04		31500 X	29302	-0-	-2198	-0-	807	1	25799	2	N	2417	2461	0	2 8	1300
							37	4	2659	9						
05		31434 X	31206	-0-	-228	-0-	841	1	27500	2	N	2557	2523	0	6 8	1328
							52	4	2813	9						
-----																
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446																
12		35371 X	31701	-0-	-3670	-0-	603	1	27587	2	N	2956	2959	0		1617
							259	4	3252	9						
01		34782 X	30391	-0-	-4391	-0-	918	1	26320	2	N	2866	2831	0		1652
							3153	9								
02		30520 X	19873	-0-	-10647	-0-	653	1	16441	2	N	2501	2550	0	1 8	1602
							28	4	2751	9						
03		33790 X	15650	-0-	-18140	-0-	405	1	12278	2	N	2689	2753	0	1 8	1537
							9	4	2958	9						
04		32190 X	24858	-0-	-7332	-0-	675	1	21389	2	N	2484	2473	0	1 8	1547
							62	4	2732	9						
05		31744 X	30182	-0-	-1562	-0-	815	1	26408	2	N	2588	2578	0	5 8	1552
							112	4	2847	9						
-----																
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645																
12		54901 X	47129	-0-	-7772	-0-	918	1	42948	2	N	2822	2832	0		974
							159	4	3104	9						
01		51181 X	49825	-0-	-1356	-0-	1501	1	43819	2	N	3410	3366	0		1018
							754	4	3751	9						
02		46228 X	40297	-0-	-5931	-0-	1394	1	35675	2	N	2192	2229	0	1 8	980
							771	4	46	5						
03		51181 X	45530	-0-	-5651	-0-	1331	1	40855	2	N	2602	2587	0	2 8	993
							482	4	2862	9						
04		48210 X	42994	-0-	-5216	-0-	1194	1	38720	2	N	2508	2526	0	3 8	972
							321	4	2759	9						
05		49817 X	42792	-0-	-7025	-0-	1165	1	38591	2	N	2526	2527	0	8 8	963
							257	4	2779	9						

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		44423 X	37798	-0-	-6625	-0-	718	1	33320	2	N	3416	3465	0		992
							2	4	3758	9						
01		53537 X	36933	-0-	-16604	-0-	1109	1	32086	2	N	3247	3204	0		1035
							166	4	3572	9						
02		48356 X	29662	-0-	-18694	-0-	995	1	25259	2	N	1864	1861	0	1 8	1037
							118	4	1240	5						
03		52788 X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1 8	1019
							17	4	7	5						
04		38760 X	37778	-0-	-982	-0-	1051	1	33413	2	N	2922	3020	0	3 8	918
							100	4	3214	9						
05		37820 X	34864	-0-	-2956	-0-	931	1	30485	2	N	2979	2914	0	6 8	977
							171	4	3277	9						
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
12		102300 X	83810	-0-	-18490	-0-	1699	1	80654	2	N	1291	1270	0		490
							37	4	1420	9						
01		98301 X	80683	-0-	-17618	-0-	2531	1	75429	2	N	1235	1280	0		445
							1364	4	1359	9						
02		85204 X	73635	-0-	-11569	-0-	2640	1	69461	2	N	1104	1040	0	1 8	508
							320	4	1214	9						
03		90861 X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1 8	477
							5828	4	1280	9						
04		85950 X	78110	-0-	-7840	-0-	2036	1	67179	2	N	1013	1007	0	3 8	480
							7781	4	1114	9						
05		83886 X	71045	-0-	-12841	-0-	1945	1	65034	2	N	1089	1020	0	7 8	542
							2868	4	1198	9						
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378																
12		60884 X	54450	-0-	-6434	-0-	1059	1	49196	2	N	3774	3765	0		880
							44	4	4151	9						
01		59272 X	54131	-0-	-5141	-0-	1658	1	48166	2	N	3653	3634	0		899
							289	4	4018	9						
02		52416 X	48804	-0-	-3612	-0-	1671	1	42895	2	N	3299	2155	0	1 8	2042
							609	4	3629	9						
03		57350 X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1 8	2029
							263	4	3964	9						
04		54880 X	54880	-0-	-0-	-0-	1524	1	49204	2	N	3455	3407	0	3 8	2074
							351	4	3801	9						
05		54498 X	52433	-0-	-2065	-0-	1433	1	47233	2	N	3239	3295	0	7 8	2011
							204	4	3563	9						
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034																
12		33604 X	30448	-0-	-3156	-0-	574	1	26122	2	N	3271	3339	0		196
							154	4	3598	9						
01		32333 X	26723	-0-	-5610	-0-	756	1	21537	2	N	2624	2538	0		282
							1544	4	2886	9						
02		28896 X	22412	-0-	-6484	-0-	738	1	18501	2	N	2600	2632	0	1 8	249
							313	4	2860	9						
03		31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	886	1	26744	2	N	3341	3313	0	1 8	276
							402	4	3675	9						
04		29872 X	29872	-0-	-0-	-0-	798	1	25198	2	N	2941	2966	0	3 8	248
							641	4	3235	9						
05		30473 X	22833	-0-	-7640	-0-	600	1	19368	2	N	2078	1984	0	5 8	337
							579	4	2286	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	100502 X	87024	-0-	-13478	-0-	3203	1 78091	2 5719	2 5719	N	5199	5175	0		2925
01	96472 X	83775	-0-	-12697	-0-	3141	1 74220	2 5469	2 5469	N	4972	5014	0		2883
02	84252 X	26210	-0-	-58042	-0-	994	1 23078	2 1671	2 1671	N	1519	1622	0		2780
03	91698 X	-0-	-0-	-91698	-0-					N	-0-				2780
04	84840 X	27729	-0-	-57111	-0-	882	1 22478	2 1643	2 1643	N	1494	1327	0		2947
05	87017 X	68758	-0-	-18259	-0-	2726	4 60900	2 5135	2 5135	N	4668	4758	0	12 8	2845
-----															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
12	39587 X	35414	-0-	-4173	-0-	672	1 30768	2 3828	2 3828	N	3480	3389	0		2770
01	38626 X	35389	-0-	-3237	-0-	1057	1 30345	2 3841	2 3841	N	3492	3513	0		2749
02	34384 X	31662	-0-	-2722	-0-	1082	1 27410	2 3148	2 3148	N	2862	2960	0	1 8	2650
03	37355 X	34720	-0-	-2635	-0-	992	1 30264	2 3463	2 3463	N	3148	3120	0	1 8	2677
04	35850 X	33602	-0-	-2248	-0-	920	1 29412	2 3269	2 3269	N	2972	3015	0	3 8	2631
05	35464 X	34125	-0-	-1339	-0-	921	1 29844	2 3340	2 3340	N	3036	2974	0	7 8	2686
-----															
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
12	40145 X	34710	-0-	-5435	-0-	642	1 29153	2 4865	2 4865	N	4423	4380	0		2518
01	39060 X	33156	-0-	-5904	-0-	881	1 24982	2 801	2 801	N	4061	4068	0		2511
02	34608 X	31347	-0-	-3261	-0-	1021	1 25493	2 388	2 388	N	3795	3818	0	1 8	2487
03	37603 X	36589	-0-	-1014	-0-	1007	1 30206	2 5167	2 5167	N	4697	4565	0	1 8	2618
04	34830 X	34213	-0-	-617	-0-	909	1 28664	2 4452	2 4452	N	4047	4018	0	3 8	2644
05	34751 X	34278	-0-	-473	-0-	894	1 28700	2 4426	2 4426	N	4024	4066	0	8 8	2594
-----															
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
12	46376 X	41062	-0-	-5314	-0-	763	1 34721	2 5555	2 5555	N	5050	5136	0		767
01	48608 X	38995	-0-	-9613	-0-	1135	1 32380	2 5311	2 5311	N	4828	4824	0		771
02	43904 X	35603	-0-	-8301	-0-	1185	1 29528	2 4807	2 4807	N	4370	4370	0	1 8	770
03	47213 X	38221	-0-	-8992	-0-	1052	1 31793	2 5344	2 5344	N	4858	4629	0	1 8	998
04	40500 X	35018	-0-	-5482	-0-	922	1 29290	2 4601	2 4601	N	4183	4216	0	3 8	962
05	41106 X	36105	-0-	-5001	-0-	938	1 30242	2 4685	2 4685	N	4259	4259	0	7 8	955

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		37665 X	31534	-0-	-6131	-0-	592 1	27404 2	N	3034	3043 0		412
							201 4	3337 9					
01		37231 X	32315	-0-	-4916	-0-	976 1	27866 2	N	3054	3128 0		338
							114 4	3359 9					
02		33012 X	28735	-0-	-4277	-0-	981 1	24752 2	N	2719	2728 0	1 8	328
							11 4	2991 9					
03		34720 X	31371	-0-	-3349	-0-	889 1	27182 2	N	2980	2892 0	1 8	415
							22 4	3278 9					
04		33600 X	29878	-0-	-3722	-0-	815 1	26036 2	N	2717	2707 0	3 8	422
							38 4	2989 9					
05		32302 X	30502	-0-	-1800	-0-	814 1	26598 2	N	2752	2756 0	7 8	411
							63 4	3027 9					
-----													
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445													
12		115382 X	96687	-0-	-18695	-0-	3788 1	92361 2	N	480	514 0		638
							10 4	528 9					
01		111445 X	93247	-0-	-18198	-0-	3725 1	88016 2	N	428	347 0		719
							1035 4	471 9					
02		97720 X	79598	-0-	-18122	-0-	3202 1	74301 2	N	351	332 0	1 8	737
							1709 4	386 9					
03		104067 X	93977	-0-	-10090	-0-	3799 1	88700 2	N	399	462 0	2 8	672
							1039 4	439 9					
04		95820 X	88617	-0-	-7203	-0-	3296 1	84025 2	N	398	335 0	3 8	732
							858 4	438 9					
05		96689 X	88835	-0-	-7854	-0-	3692 1	84455 2	N	460	434 0	8 8	750
							182 4	506 9					
-----													
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108													
12		74369 X	56117	-0-	-18252	-0-	2027 1	49495 2	N	4120	4120 0		3137
							63 4	4532 9					
01		56879 X	56879	-0-	-0-	-0-	2111 1	49983 2	N	4107	4058 0		3186
							267 4	4518 9					
02		50484 X	50484	-0-	-0-	-0-	1757 1	41239 2	N	3524	3661 0	1 8	3048
							3612 4	3876 9					
03		55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	1889 1	44118 2	N	3765	3668 0	1 8	3144
							5186 4	4142 9					
04		55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	1932 1	48586 2	N	3673	3676 0	3 8	3138
							506 4	4040 9					
*05		57491 X	57491	-0-	-0-	-0-	2224 1	50789 2	N	3861	3841 0	8 8	3150
							231 4	4247 9					
-----													
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014													
12		35619 X	31526	-0-	-4093	-0-	582 1	26328 2	N	4155	4119 0		36
							45 4	4571 9					
01		34658 X	31190	-0-	-3468	-0-	909 1	190 4	N	3955	3983 0		8
							25740 5	4351 9					
02		30520 X	28004	-0-	-2516	-0-	928 1	23052 2	N	3517	3524 0	1 8	-0-
							155 4	3869 9					
*03		33294 X	30508	-0-	-2786	-0-	847 1	25310 2	N	3882	3844 0	1 8	37
							81 4	4270 9					
*04		31680 X	28516	-0-	-3164	-0-	759 1	23712 2	N	3568	3602 0	3 8	-0-
							120 4	3925 9					
05		31558 X	30934	-0-	-624	-0-	795 1	25751 2	N	3857	3808 0	7 8	42
							145 4	4243 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061									
WILLIAM FEE 32			WELL #:	4H	RRCID ->	288889	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	9450 - 14046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		37758 X	33605	-0-	-4153	-0-	618 1	28449 2	N	4103	4225 0		505
							25 4	4513 9					
01		36952 X	33463	-0-	-3489	-0-	981 1	27999 2	N	4061	4083 0		483
							16 4	4467 9					
02		32900 X	29829	-0-	-3071	-0-	982 1	24743 2	N	3597	3532 0	1 8	547
							147 4	3957 9					
03		36425 X	32989	-0-	-3436	-0-	913 1	27752 2	N	3854	3847 0	1 8	553
							85 4	4239 9					
04		33720 X	32102	-0-	-1618	-0-	852 1	27097 2	N	3647	3702 0	3 8	495
							141 4	4012 9					
05		33635 X	19308	-0-	-14327	-0-	500 1	16253 2	N	2167	2186 0	5 8	471
							171 4	2384 9					
-----													
DALE STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	289677	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	9595 - 14560	
12		116219 X	89538	-0-	-26681	-0-	4711 1	78382 2	N	5858	5815 0		296
							1 4	6444 9					
01		108934 X	85352	-0-	-23582	-0-	5488 1	74054 2	N	5195	5178 0		313
							95 4	5715 9					
02		98392 X	75089	-0-	-23303	-0-	5258 1	64257 2	N	4458	4311 0	1 8	459
							670 4	4904 9					
03		101246 X	78889	-0-	-22357	-0-	5167 1	68522 2	N	4589	4344 0	1 8	703
							152 4	5048 9					
04		92340 X	72842	-0-	-19498	-0-	4574 1	65143 2	N	2786	2744 0	3 8	742
							60 4	3065 9					
05		89621 X	70410	-0-	-19211	-0-	4600 1	61692 2	N	3679	3616 0	7 8	798
							71 4	4047 9					
-----													
DALE STATE			WELL #:	3H	RRCID ->	289783	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9645 - 14787	
12		99541 X	80739	-0-	-18802	-0-	4167 1	68940 2	N	6925	7018 0		861
							14 4	7618 9					
01		96069 X	73684	-0-	-22385	-0-	4557 1	61025 2	N	6065	6040 0		886
							1430 4	6672 9					
02		86772 X	70408	-0-	-16364	-0-	4848 1	59050 2	N	5669	5724 0	1 8	830
							274 4	6236 9					
03		91233 X	74308	-0-	-16925	-0-	4780 1	63050 2	N	5705	5762 0	2 8	771
							202 4	6276 9					
04		83280 X	70011	-0-	-13269	-0-	4173 1	58887 2	N	6295	6192 0	3 8	871
							26 4	6925 9					
05		80817 X	64799	-0-	-16018	-0-	4168 1	55604 2	N	4570	4994 0	10 8	437
							5027 9						
-----													
DALE STATE			WELL #:	4H	RRCID ->	289833	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9725 - 14725	
12		133597 X	133597	-0-	-0-	-0-	7075 1	117371 2	N	8317	8251 0		1527
							2 4	9149 9					
01		129688 X	129688	-0-	-0-	-0-	8369 1	112254 2	N	7793	7896 0		1424
							493 4	8572 9					
02		112145 X	112145	-0-	-0-	-0-	7919 1	96593 2	N	6369	6333 0	3 8	1457
							627 4	7006 9					
03		125713 X	125713	-0-	-0-	-0-	8204 1	108848 2	N	6944	6937 0	5 8	1459
							1023 4	7638 9					
04		114954 X	114954	-0-	-0-	-0-	6918 1	98332 2	N	6275	6150 0	8 8	1576
							2801 4	6903 9					
*05		107828 X	107828	-0-	-0-	-0-	7043 1	94338 2	N	5781	5799 0	22 8	1536
							88 4	6359 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
DALE STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 289834		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 9455 - 14236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE JUDY 3		WELL #: 2H		RRCID -> 291477		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9475 - 14705		
12	165918	X	165918	-0-	-0-	-0-	6341 1	154834 2	N	4301	4345 0	155
							12 4	4731 9				
01	167774	X	167774	-0-	-0-	-0-	6543 1	154892 2	N	3993	3943 0	205
							1947 4	4392 9				
02	166704	X	166704	-0-	-0-	-0-	6470 1	151869 2	N	3423	3396 0	230
							4600 4	3765 9			2 8	
03	170396	X	170396	-0-	-0-	-0-	5972 1	139493 2	N	3023	3099 0	151
							21606 4	3325 9				
04	167810	X	167810	-0-	-0-	-0-	6213 1	156277 2	N	2735	2634 0	247
							2311 4	3009 9			5 8	
*05	166299	X	166299	-0-	-0-	-0-	6853 1	156489 2	N	2291	2305 0	220
							437 4	2520 9			13 8	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 278900		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8598 - 13465	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 812H									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	264

HH SW 3		WELL #: 6HD		RRCID -> 281560		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 7624		PERF.10309 - 15039	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HH SW 3		WELL #: 7HC		RRCID -> 281609		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9852		PERF.10196 - 14268		
12	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	1686 1	33654 2	Y	3982	3959 0	92
							4 4	4380 9				
01	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	1580 1	29257 2	Y	2629	2664 0	57
							7 4	2892 9				
02	66398	X	66398	-0-	-0-	-0-	2853 1	60381 2	Y	2874	2868 0	63
							3 4	3161 9				
03	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	1875 1	42712 2	Y	2691	2692 0	62
							2 4	2960 9				
*04	44097	X	44097	-0-	-0-	-0-	1979 1	39861 2	Y	2039	2038 0	51
							14 4	2243 9			12 8	
*05	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2383 1	47627 2	Y	2956	2938 0	69
							3 4	308 5				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461																
12	134651	X		134651	-0-	-0-	-0-	6244	1	124479	2	Y	3555	3522	0	83
								17	4	3911	9					
01	129904	X		129904	-0-	-0-	-0-	6409	1	118769	2	Y	4271	4261	0	93
								28	4	4698	9					
02	54633	X		54633	-0-	-0-	-0-	2306	1	48911	2	Y	3104	3129	0	68
								2	4	3414	9					
03	86202	X		86202	-0-	-0-	-0-	3444	1	78583	2	Y	3793	3774	0	87
								3	4	4172	9					
*04	60843	X		60843	-0-	-0-	-0-	2706	1	54535	2	Y	3258	3243	0	20 8
								18	4	3584	9					
*05	84274	X		84274	-0-	-0-	-0-	3829	1	76552	2	Y	3045	3056	0	71
								4	4	539	5					
HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848																
12	48087	X		48087	-0-	-0-	-0-	2158	1	43046	2	Y	2615	2599	0	61
								6	4	2877	9					
01	45679	X		45679	-0-	-0-	-0-	2180	1	40413	2	Y	2796	2796	0	61
								10	4	3076	9					
02	29124	X		29124	-0-	-0-	-0-	1204	1	25508	2	Y	2192	2205	0	48
								1	4	2411	9					
03	47559	X		47559	-0-	-0-	-0-	1883	1	42913	2	Y	2511	2501	0	58
								1	4	2762	9					
*04	43299	X		43299	-0-	-0-	-0-	1918	1	38621	2	Y	2497	2492	0	63
								13	4	2747	9					
*05	49898	X		49898	-0-	-0-	-0-	2263	1	45197	2	Y	2214	2226	0	51
								3	4	2435	9					
HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540																
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712																
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234 - 13716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		73352 X	73352	-0-	-0-	-0-	3409 1	68027 2	Y	1734	1721 0	40
							9 4	1907 9				
01		70387 X	70387	-0-	-0-	-0-	3484 1	64576 2	Y	2101	2095 0	46
							16 4	2311 9				
02		71327 X	71327	-0-	-0-	-0-	3140 1	66476 2	Y	1554	1566 0	34
							2 4	1709 9				
03		66725 X	66725	-0-	-0-	-0-	2719 1	62019 2	Y	1805	1798 0	41
							1 4	1986 9				
*04		99721 X	99721	-0-	-0-	-0-	4633 1	93323 2	Y	1576	1577 0	40
							31 4	1734 9				
*05		60944 X	60944	-0-	-0-	-0-	2817 1	56307 2	Y	1650	1652 0	38
							5 4	1815 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120 - 14442		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557		
12		180510 X	180510	-0-	-0-	-0-	5821 1	162697 2	N	10851	10804 0	131
							56 4	11936 9				
01		182409 X	182409	-0-	-0-	-0-	6363 1	164157 2	N	10740	10769 0	102
							75 4	11814 9				
02		156072 X	156072	-0-	-0-	-0-	5274 1	141193 2	N	8703	8715 0	90
							32 4	9573 9				
03		183352 X	183352	-0-	-0-	-0-	6403 1	166243 2	N	9709	9696 0	103
							26 4	10680 9				
*04		158553 X	158553	-0-	-0-	-0-	5637 1	143472 2	N	8567	8515 0	155
							20 4	9424 9				
*05		144089 X	144089	-0-	-0-	-0-	5126 1	129966 2	N	8163	8195 0	123
							18 4	8979 9				
-----												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778 - 14868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		70836 X	70836	-0-	-0-	-0-	3236 1	64522 2	Y	2791	2761 0	65
							8 4	3070 9				
01		88424 X	88424	-0-	-0-	-0-	4345 1	80529 2	Y	3210	3205 0	70
							19 4	3531 9				
02		105413 X	105413	-0-	-0-	-0-	4623 1	97946 2	Y	2582	2595 0	57
							4 4	2840 9				
03		89710 X	89710	-0-	-0-	-0-	3629 1	82754 2	Y	3023	3011 0	69
							2 4	3325 9				
*04		81219 X	81219	-0-	-0-	-0-	3632 1	73174 2	Y	3989	3934 0	24 8 100
							25 4	4388 9				
*05		56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	2403 1	48003 2	Y	5865	5829 0	136
							4 4	6452 9				
-----												
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342 - 14918	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108 - 14658	
12		96788 X	96788	-0-	-0-	-0-	4358 1	86952 2	Y	4969	4935 0	115
							12 4	5466 9				
01		76096 X	76096	-0-	-0-	-0-	3629 1	67220 2	Y	4756	4768 0	103
							15 4	5232 9				
02		60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	2527 1	53541 2	Y	4445	4450 0	98
							2 4	4890 9				
03		41574 X	41574	-0-	-0-	-0-	1573 1	35830 2	Y	3790	3801 0	87
							2 4	4169 9				
*04		67942 X	67942	-0-	-0-	-0-	2934 1	59126 2	Y	5329	5250 0	32 8 134
							20 4	5862 9				
*05		63755 X	63755	-0-	-0-	-0-	2831 1	56640 2	Y	3892	3936 0	90
							3 4	4281 9				
-----												
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232 - 15276	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10732 - 18533	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

12	198498	X	198498	-0-	-0-	-0-	6497	1	181701	2	N	9308	9269	0			113
							61	4	10239	9							
01	210268	X	210268	-0-	-0-	-0-	7477	1	192879	2	N	8925	8953	0			85
							94	4	9818	9							
02	184201	X	184201	-0-	-0-	-0-	6344	1	169834	2	N	7258	7268	0			75
							39	4	7984	9							
03	172107	X	172107	-0-	-0-	-0-	6079	1	157721	2	N	7530	7525	0			80
							24	4	8283	9							
*04	182037	X	182037	-0-	-0-	-0-	6584	1	167602	2	N	7115	7066	0			129
							24	4	7827	9							
*05	167451	X	167451	-0-	-0-	-0-	6060	1	153735	2	N	6940	6965	0			104
							22	4	7634	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

12	68231	X	65901	-0-	-2330	-0-	1073	1	56787	2	N	7310	7201	0			464
							8041	9									
01	69533	X	64559	-0-	-4974	-0-	1511	1	55634	2	N	6740	6604	0			600
							7414	9									
02	62804	X	52114	-0-	-10690	-0-	1365	1	44778	2	N	5428	5600	0			428
							5971	9									
03	69533	X	65908	-0-	-3625	-0-	1511	1	57057	2	N	6673	6637	0			464
							7340	9									
*04	63780	X	60708	-0-	-3072	-0-	1511	1	52585	2	N	6011	5766	0			709
							6612	9									
05	65906	X	64343	-0-	-1563	-0-	1511	1	56100	2	N	6120	6258	0			571
							6732	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

12	39060	X	36489	-0-	-2571	-0-	1044	1	29615	2	Y	5293	5339	0			81
							8	4	5822	9							
01	72208	X	72208	-0-	-0-	-0-	2081	1	54582	2	Y	14109	14115	0			75
							25	4	15520	9							
02	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	1312	1	35659	2	Y	13243	13229	0			89
							9	4	14567	9							
03	43648	X	28941	-0-	-14707	-0-	813	1	21347	2	Y	6161	6155	0			95
							4	4	6777	9							
04	42240	X	23753	-0-	-18487	-0-	712	1	18431	2	Y	4189	4220	0			64
							2	4	4608	9							
05	43648	X	23838	-0-	-19810	-0-	726	1	18728	2	Y	3984	3988	0			60
							2	4	4382	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

12	46717 X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1	9424	2	Y	1880	1879	0			29
						4	4	2068	9							
01	44950 X	24366	-0-	-20584	-0-	810	1	21227	2	Y	2107	2125	0			11
						11	4	2318	9							
02	40600 X	21675	-0-	-18925	-0-	706	1	19156	2	Y	1645	1645	0			11
						3	4	1810	9							
03	43369 X	23700	-0-	-19669	-0-	805	1	21203	2	Y	1536	1523	0			24
						2	4	1690	9							
04	23670 X	22389	-0-	-1281	-0-	786	1	20323	2	Y	1162	1168	0			18
						2	4	1278	9							
*05	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	984	1	25362	2	Y	1259	1258	0			19
						4	4	1385	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY GIA 16/21			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		38936 X	19453	-0-	-19483	-0-	494	1	14177	2	Y	4343	4287 0	66
							5	4	4777	9				
01		38967 X	8085	-0-	-30882	-0-	165	1	4388	2	Y	3210	3259 0	17
							1	4	3531	9				
02		35196 X	3227	-0-	-31969	-0-	58	1	1652	2	Y	1379	1387 0	9
							1517	9						
03		38967 X	6843	-0-	-32124	-0-	231	1	6105	2	Y	461	463 0	7
							507	9						
04		18840 X	5512	-0-	-13328	-0-	171	1	4504	2	Y	761	756 0	12
							837	9						
05		19468 X	6860	-0-	-12608	-0-	206	1	5345	2	Y	1190	1184 0	18
							1309	9						
-----														
HH SW 3			WELL #: 18HC		RRCID -> 283380			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714			
12		43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1	37726	2	Y	3184	3192 0	74
							5	4	3502	9				
01		45837 X	45837	-0-	-0-	-0-	2193	1	40643	2	Y	2720	2735 0	59
							9	4	2992	9				
02		40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1	36590	2	Y	2070	2083 0	46
							2	4	2277	9				
03		61978 X	61978	-0-	-0-	-0-	2471	1	56384	2	Y	2837	2818 0	65
							2	4	3121	9				
*04		43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	1947	1	39197	2	Y	2180	2177 0	13 8
							14	4	2398	9				
*05		57376 X	57376	-0-	-0-	-0-	2643	1	52726	2	Y	1690	1706 0	39
							4	4	144	5				
-----														
HH SW 3			WELL #: 21HC		RRCID -> 283382			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771			
12		105726 X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1	94185	2	Y	6190	6167 0	144
							12	4	6809	9				
01		81741 X	81741	-0-	-0-	-0-	3908	1	72429	2	Y	4896	4934 0	106
							18	4	5386	9				
02		73852 X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1	67428	2	Y	2941	2982 0	65
							3	4	3235	9				
03		72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	2894	1	66050	2	Y	3195	3187 0	73
							2	4	3515	9				
*04		53806 X	53806	-0-	-0-	-0-	2395	1	48224	2	Y	2883	2866 0	18 8
							16	4	3171	9				
*05		45790 X	45790	-0-	-0-	-0-	2057	1	41104	2	Y	2387	2404 0	55
							3	4	2626	9				
-----														
HAY GIA 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625			
12		66927 X	66927	-0-	-0-	-0-	2126	1	60302	2	Y	4072	4137 0	62
							20	4	4479	9				
01		80807 X	80807	-0-	-0-	-0-	2555	1	66854	2	Y	10334	10341 0	55
							31	4	11367	9				
02		74373 X	74373	-0-	-0-	-0-	2238	1	60812	2	Y	10280	10266 0	69
							15	4	11308	9				
03		56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	1761	1	46377	2	Y	7278	7234 0	113
							6	4	8006	9				
04		46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	1485	1	38363	2	Y	5853	5876 0	90
							6	4	6438	9				
*05		57622 X	57622	-0-	-0-	-0-	1914	1	49317	2	Y	5803	5806 0	87
							8	4	6383	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	64542 X	38992	-0-	-25550	-0-	1083 1 11 4	30835 2 7063 9	Y	6421	6466 0	98		
01	72545 X	72545	-0-	-0-	-0-	2389 1 31 4	62581 2 7544 9	Y	6858	6920 0	36		
02	70248 X	70248	-0-	-0-	-0-	2252 1 14 4	61053 2 6929 9	Y	6299	6293 0	42		
03	70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	2304 1 10 4	60558 2 7425 9	Y	6750	6687 0	105		
04	63166 X	63166	-0-	-0-	-0-	2123 1 8 4	54647 2 6388 9	Y	5807	5823 0	89		
*05	85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	2927 1 12 4	75273 2 7505 9	Y	6823	6810 0	102		
-----													
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602			
12	46085 X	46085	-0-	-0-	-0-	1365 1 13 4	38812 2 5895 9	Y	5359	5408 0	82		
01	45911 X	42866	-0-	-3045	-0-	1347 1 17 4	35217 2 6285 9	Y	5714	5766 0	30		
02	41468 X	37617	-0-	-3851	-0-	1160 1 7 4	31476 2 4974 9	Y	4522	4522 0	30		
03	45911 X	45496	-0-	-415	-0-	1482 1 7 4	38956 2 5051 9	Y	4592	4551 0	71		
04	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	1513 1 6 4	38965 2 4827 9	Y	4388	4392 0	67		
*05	58706 X	58706	-0-	-0-	-0-	1921 1 8 4	49363 2 7414 9	Y	6740	6706 0	101		
-----													
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203		PERF.10479 - 14995			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10352 - 15205			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9700 - 19865			
12	53909 X	10707	-0-	-43202	-0-	313 1 2 4	8840 2 1552 9	N	1411	1398 0	22		
01	61721 X	26751	-0-	-34970	-0-	754 1 8 4	19764 2 6225 9	N	5659	5651 0	30		
02	120287 X	120287	-0-	-0-	-0-	3524 1 21 4	95630 2 21112 9	N	19193	19094 0	129		
03	61721 X	48480	-0-	-13241	-0-	1420 1 6 4	37411 2 9643 9	N	8766	8759 0	136		
04	39134 X	39134	-0-	-0-	-0-	1207 1 4 4	31130 2 6793 9	N	6175	6216 0	95		
05	66650 X	37546	-0-	-29104	-0-	1180 1 4 4	30290 2 6072 9	N	5520	5533 0	82		

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9424	PERF. 9764	- 19929			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	60605 X	9205	-0-	-51400	-0-	271 1 5 4	N	1187	1176 0		18	
01	60605 X	11221	-0-	-49384	-0-	305 1 4 4	N	2672	2676 0		14	
02	54740 X	4014	-0-	-50726	-0-	77 1 1927 9	N	1752	1754 0		12	
03	54870 X	4267	-0-	-50603	-0-	139 1 329 9	N	299	306 0		5	
04	10980 X	4594	-0-	-6386	-0-	159 1 270 9	N	245	246 0		4	
05	11346 X	3216	-0-	-8130	-0-	94 1 570 9	N	518	514 0		8	
-----												
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9742	- 19907			
12	51863 X	5487	-0-	-46376	-0-	155 1 834 9	N	758	754 0		12	
01	52576 X	-0-	-0-	-52576	-0-		N	57	69 0		-0-	
02	47488 X	666	-0-	-46822	-0-	20 1 1 9	N	1	1 0		-0-	
03	52576 X	21562	-0-	-31014	-0-	794 1 4 4	N	12	12 0		-0-	
04	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	462 1 2 4	N	1587	1563 0		24	
*05	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	292 1 2 4	N	1981	1975 0		30	
-----												
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9762	- 19909			
12	41230 X	12417	-0-	-28813	-0-	400 1 5 4	N	560	551 0		9	
01	129872 X	129872	-0-	-0-	-0-	3693 1 46 4	N	26679	26546 0		142	
02	80229 X	80229	-0-	-0-	-0-	2299 1 14 4	N	14078	14125 0		95	
03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1452 1 9 4	N	6541	6535 0		101	
04	45180 X	34450	-0-	-10730	-0-	1077 1 9 4	N	5237	5258 0		80	
05	46686 X	34030	-0-	-12656	-0-	1075 1 4 4	N	4917	4924 0		73	
-----												
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 9821	- 19981			
12	31806 X	7915	-0-	-23891	-0-	234 1 2 4	N	1030	1014 0		16	
01	31806 X	19714	-0-	-12092	-0-	538 1 8 4	N	4662	4653 0		25	
02	28728 X	11705	-0-	-17023	-0-	312 1 2 4	N	2839	2845 0		19	
03	31806 X	7667	-0-	-24139	-0-	231 1 1146 9	N	1042	1045 0		16	
04	19200 X	7669	-0-	-11531	-0-	235 1 1280 9	N	1164	1162 0		18	
05	19840 X	18236	-0-	-1604	-0-	629 1 2 4	N	1237	1237 0		18	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:		0013WA	RRCID ->	283579	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9608 - 19773	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	55025 X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1	3958	2	N	747	736 0	11	
						822	9							
01	55025 X	17387	-0-	-37638	-0-	495	1	13018	2	N	3518	3510 0	19	
						4	4	3870	9					
02	49700 X	17297	-0-	-32403	-0-	485	1	13334	2	N	3157	3155 0	21	
						5	4	3473	9					
03	40269 X	9136	-0-	-31133	-0-	251	1	6350	2	N	2303	2288 0	36	
						2	4	2533	9					
04	16980 X	12686	-0-	-4294	-0-	400	1	10251	2	N	1848	1856 0	28	
						2	4	2033	9					
*05	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	794	1	20371	2	N	1986	1984 0	30	
						6	4	2185	9					
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0041WC	RRCID ->	283653	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	10825 - 17279	
12	161729 X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1	137648	2	N	17384	17306 0	210	
						43	4	19122	9					
01	145765 X	145765	-0-	-0-	-0-	4751	1	122727	2	N	16575	16627 0	158	
						54	4	18233	9					
02	171439 X	171439	-0-	-0-	-0-	5587	1	149636	2	N	14711	14717 0	152	
						34	4	16182	9					
03	209576 X	209576	-0-	-0-	-0-	7157	1	185825	2	N	15057	15049 0	160	
						31	4	16563	9					
*04	189445 X	189445	-0-	-0-	-0-	6640	1	169146	2	N	12393	12328 0	225	
						27	4	13632	9					
*05	175551 X	175551	-0-	-0-	-0-	6175	1	156398	2	N	11776	11824 0	177	
						24	4	12954	9					
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0044WD	RRCID ->	283788	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	11503 - 20996	
12	60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1	51814	2	N	6368	6352 0	77	
						16	4	7005	9					
01	49177 X	49177	-0-	-0-	-0-	1522	1	39279	2	N	7598	7603 0	72	
						18	4	8358	9					
02	83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	2758	1	73937	2	N	6610	6614 0	68	
						18	4	7271	9					
03	151879 X	151879	-0-	-0-	-0-	5306	1	137811	2	N	7945	7929 0	84	
						22	4	8740	9					
*04	142285 X	142285	-0-	-0-	-0-	5076	1	129236	2	N	7230	7183 0	131	
						20	4	7953	9					
*05	139957 X	139957	-0-	-0-	-0-	5025	1	127301	2	N	6917	6944 0	104	
						22	4	7609	9					
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0042WD	RRCID ->	283967	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11167 - 21382	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9756	- 14584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		66434 X	66434	-0-	-0-	-0-	2990 1	59632 2	N	3458	3432 0	80
							8 4	3804 9				
01		68707 X	68707	-0-	-0-	-0-	3294 1	61079 2	N	3927	3922 0	85
							14 4	4320 9				
02		61270 X	61270	-0-	-0-	-0-	2592 1	54904 2	N	3429	3438 0	76
							2 4	3772 9				
03		66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	2630 1	59973 2	N	3948	3933 0	91
							3 4	4343 9				
*04		93312 X	93312	-0-	-0-	-0-	4235 1	85268 2	N	3436	3440 0	87
							29 4	3780 9				
*05		67741 X	67741	-0-	-0-	-0-	3066 1	61282 2	N	3081	3096 0	72
							4 4	3389 9				
-----												
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9752	- 14583		
12		65221 X	65221	-0-	-0-	-0-	2955 1	58956 2	N	3002	2977 0	70
							8 4	3302 9				
01		67285 X	67285	-0-	-0-	-0-	3256 1	60287 2	N	3389	3386 0	73
							14 4	3728 9				
02		59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	2528 1	53628 2	N	3000	3007 0	66
							2 4	3300 9				
03		64291 X	64291	-0-	-0-	-0-	2551 1	58188 2	N	3228	3220 0	74
							1 4	3551 9				
*04		72621 X	72621	-0-	-0-	-0-	3275 1	65987 2	N	3034	3031 0	77
							22 4	3337 9				
*05		74552 X	74552	-0-	-0-	-0-	3408 1	68122 2	N	2743	2756 0	64
							5 4	3017 9				
-----												
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.10163	- 14840		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9186	- 13104		
12		61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	2789 1	55642 2	N	2754	2744 0	64
							8 4	3029 9				
01		65031 X	65031	-0-	-0-	-0-	3163 1	58560 2	N	2994	2993 0	65
							15 4	3293 9				
02		58752 X	58752	-0-	-0-	-0-	2519 1	53342 2	N	2625	2632 0	58
							3 4	2888 9				
03		59133 X	59133	-0-	-0-	-0-	2322 1	52961 2	N	3498	3476 0	80
							2 4	3848 9				
*04		57424 X	57424	-0-	-0-	-0-	2571 1	51837 2	N	2725	2736 0	69
							18 4	2998 9				
*05		63079 X	63079	-0-	-0-	-0-	2863 1	57226 2	N	2715	2721 0	63
							3 4	2987 9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9445 - 14134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		52546 X	52546	-0-	-0-	-0-	2364 1	47160 2	N	2742	2726 0	64
							6 4	3016 9				
01		58365 X	58365	-0-	-0-	-0-	2836 1	52516 2	N	2728	2733 0	59
							12 4	3001 9				
02		51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	2206 1	46720 2	N	2396	2402 0	53
							2 4	2636 9				
03		59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	2370 1	54049 2	N	2868	2855 0	66
							2 4	3155 9				
*04		58169 X	58169	-0-	-0-	-0-	2618 1	52735 2	N	2544	2546 0	64
							18 4	2798 9				
*05		78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	3622 1	72352 2	N	2305	2315 0	54
							5 4	2536 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020 - 14833		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 9372 - 13931		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10648 - 20812		
12	163596	X	163596	-0-	-0-	-0-	5480 1	153248 2	N	4379	4360 0	53
							51 4	4817 9				
01	185816	X	185816	-0-	-0-	-0-	6759 1	174436 2	N	4124	4138 0	39
							85 4	4536 9				
02	168104	X	168104	-0-	-0-	-0-	5925 1	158423 2	N	3379	3383 0	35
							39 4	3717 9				
03	141387	X	141387	-0-	-0-	-0-	5101 1	132392 2	N	3520	3518 0	37
							22 4	3872 9				
*04	137536	X	137536	-0-	-0-	-0-	5063 1	128844 2	N	3278	3256 0	59
							23 4	3606 9				
*05	142043	X	142043	-0-	-0-	-0-	5250 1	133149 2	N	3293	3303 0	49
							22 4	3622 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399 - 14089		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371		
12	34472 X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1 22304 2	N	3706	3671	0		86
						3 4	4077 9						
01	36425 X	32336	-0-	-4089	-0-	1441	1 26702 2	N	3805	3809	0		82
						7 4	4186 9						
02	32900 X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1 25935 2	N	2543	2569	0		56
						1 4	2797 9						
03	36425 X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1 30839 2	N	2615	2611	0		60
						1 4	2877 9						
*04	34230 X	27004	-0-	-7226	-0-	1147	1 23128 2	N	2474	2457	0	15 8	62
						8 4	2721 9						
05	33170 X	22416	-0-	-10754	-0-	954	1 19104 2	N	1983	1999	0		46
						1 4	176 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9716 - 19907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9776 - 14453	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID ->	285365	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9601 - 14474	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID ->	285396	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9492	PERF.10035 - 20228	
12	144695	X	144695	-0-	-0-	-0-	4582 1 128284 2	N	10715	10673 0	130
							42 4 11787 9				
01	146370	X	146370	-0-	-0-	-0-	4992 1 128862 2	N	11321	11343 0	108
							63 4 12453 9				
02	129794	X	129794	-0-	-0-	-0-	4337 1 116037 2	N	8536	8556 0	88
							30 4 9390 9				
03	146087	X	146087	-0-	-0-	-0-	5090 1 132021 2	N	8142	8144 0	86
							20 4 8956 9				
*04	136961	X	136961	-0-	-0-	-0-	4874 1 123886 2	N	7436	7387 0	135
							21 4 8180 9				
*05	139046	X	139046	-0-	-0-	-0-	4961 1 125761 2	N	7545	7567 0	113
							24 4 8300 9				
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID ->	285486	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10470 - 20797	
12	176108	X	176108	-0-	-0-	-0-	5401 1 153456 2	N	15636	15692 0	108
							51 4 17200 9				
01	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	5847 1 153202 2	N	15650	15661 0	97
							70 4 17215 9				
02	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	4632 1 125708 2	N	28696	28592 0	201
							28 4 31566 9				
03	186754	X	186754	-0-	-0-	-0-	5206 1 136855 2	N	40612	40499 0	314
							20 4 44673 9				
*04	141190	X	141190	-0-	-0-	-0-	3736 1 96425 2	N	37284	37223 0	89 8 286
							17 4 41012 9				
*05	89739	X	89739	-0-	-0-	-0-	2289 1 58755 2	N	26079	26126 0	239
							8 4 28687 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		242376 X	242376	-0-	-0-	-0-	7678 1	218246 2	N	14890	14965 0	103
							73 4	16379 9				
01		249858 X	249858	-0-	-0-	-0-	8551 1	223942 2	N	15693	15698 0	98
							103 4	17262 9				
02		232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	7757 1	210544 2	N	12688	12697 0	89
							53 4	13957 9				
03		229915 X	229915	-0-	-0-	-0-	7889 1	207627 2	N	13058	13046 0	101
							35 4	14364 9				
*04		186021 X	186021	-0-	-0-	-0-	6538 1	168716 2	N	9766	9769 0	23 8 75
							24 4	10743 9				
*05		212080 X	212080	-0-	-0-	-0-	7504 1	192940 2	N	10551	10530 0	96
							30 4	11606 9				
-----												
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892				
12		44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	1470 1	41885 2	N	1089	1091 0	8
							13 4	1198 9				
01		42964 X	42964	-0-	-0-	-0-	1547 1	40507 2	N	811	814 0	5
							18 4	892 9				
02		39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	1383 1	37555 2	N	480	482 0	3
							9 4	528 9				
03		38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	1396 1	36710 2	N	487	486 0	4
							6 4	536 9				
*04		25518 X	25518	-0-	-0-	-0-	939 1	24166 2	N	372	372 0	1 8 3
							4 4	409 9				
*05		58124 X	58124	-0-	-0-	-0-	2144 1	55162 2	N	736	732 0	7
							8 4	810 9				
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

12	34999 X	34812	-0-	-187	-0-	1512	1	30153	2	N	2857	2841	0	66
						4	4	3143	9					
01	32457 X	29856	-0-	-2601	-0-	1372	1	25428	2	N	2773	2779	0	60
						6	4	3050	9					
02	29316 X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1	25305	2	N	2188	2200	0	48
						1	4	2407	9					
03	66934 X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1	60891	2	N	3064	3042	0	70
						3	4	3370	9					
*04	33690 X	31046	-0-	-2644	-0-	1362	1	27424	2	N	2046	2053	0	12 8 51
						9	4	2251	9					
05	34813 X	29045	-0-	-5768	-0-	1261	1	25165	2	N	2379	2375	0	55
						2	4	2617	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*06	83520 X	60887	-0-	-22633	-0-	977	1	54279	2	N	5087	5073	0	64
						35	4	5596	9					
*07	74121 X	47422	-0-	-26699	-0-	712	1	42324	2	N	3914	3932	0	46
						81	4	4305	9					
*08	74121 X	61172	-0-	-12949	-0-	656	1	54476	2	N	5209	5212	0	43
						310	4	5730	9					
*09	70680 X	21821	-0-	-48859	-0-	269	1	19542	2	N	1690	1697	0	36
						151	4	1859	9					
*10	67859 X	36052	-0-	-31807	-0-	468	1	31350	2	N	3660	3675	0	21
						208	4	4026	9					
*11	61680 X	49039	-0-	-12641	-0-	629	1	42520	2	N	5136	5139	0	18
						240	4	5650	9					
*12	61318 X	48755	-0-	-12563	-0-	609	1	42762	2	N	4856	4854	0	20
						42	4	5342	9					
*01	61318 X	57213	-0-	-4105	-0-	821	1	51610	2	N	4291	4293	0	18
						62	4	4720	9					
*02	48720 X	46736	-0-	-1984	-0-	648	1	41775	2	N	3885	3887	0	16
						39	4	4274	9					
*03	52421 X	25489	-0-	-26932	-0-	320	1	22976	2	N	1987	1993	0	10
						7	4	2186	9					
*04	51772 X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1	46061	2	N	4523	4505	0	28
						12	4	4975	9					
05	51274 X	38716	-0-	-12558	-0-	564	1	34746	2	N	3086	3104	0	10
						11	4	3395	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

12	340229 X	340229	-0-	-0-	-0-	10703	1	304103	2	N	23021	23115	0	160
						100	4	25323	9					
01	337120 X	337120	-0-	-0-	-0-	11481	1	300733	2	N	22510	22530	0	140
						145	4	24761	9					
02	285870 X	285870	-0-	-0-	-0-	9483	1	257365	2	N	17239	17258	0	121
						59	4	18963	9					
03	290945 X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1	263203	2	N	16085	16082	0	124
						43	4	17694	9					
*04	239402 X	239402	-0-	-0-	-0-	8445	1	217787	2	N	11943	11946	0	29 8 92
						33	4	13137	9					
*05	246197 X	246197	-0-	-0-	-0-	8843	1	227350	2	N	9060	9069	0	83
						38	4	9966	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	292585 X	292585	-0-	-0-	-0-	9436	1	268196	2	N	13513	13516	0			100
						89	4	14864	9							
01	243391 X	243391	-0-	-0-	-0-	8367	1	219255	2	N	14240	14217	0			123
						105	4	15664	9							
02	197713 X	197713	-0-	-0-	-0-	6599	1	179161	2	N	10830	10848	0			105
						40	4	11913	9							
03	224582 X	224582	-0-	-0-	-0-	7818	1	205765	2	N	9971	9987	0			89
						31	4	10968	9							
*04	221127 X	221127	-0-	-0-	-0-	7863	1	202958	2	N	9340	9357	0			72
						32	4	10274	9							
*05	221386 X	221386	-0-	-0-	-0-	7953	1	204523	2	N	8069	8081	0			60
						34	4	8876	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

*06	65830 X	65830	-0-	-0-	-0-	1049	1	58371	2	N	5793	5776	0			73
						38	4	6372	9							
*07	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	696	1	41389	2	N	4056	4081	0			48
						78	4	4462	9							
*08	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5780	5780	0			48
						325	4	6358	9							
*09	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	404	1	29182	2	N	2450	2445	0			53
						229	4	2695	9							
*10	61757 X	61757	-0-	-0-	-0-	818	1	54665	2	N	5374	5396	0			31
						363	4	5911	9							
*11	63860 X	63860	-0-	-0-	-0-	844	1	57013	2	N	5164	5177	0			18
						323	4	5680	9							
*12	68119 X	68119	-0-	-0-	-0-	879	1	61599	2	N	5074	5071	0			21
						60	4	5581	9							
*01	67608 X	67608	-0-	-0-	-0-	979	1	61575	2	N	4527	4529	0			19
						74	4	4980	9							
*02	63182 X	63182	-0-	-0-	-0-	893	1	57576	2	N	4237	4238	0			18
						52	4	4661	9							
*03	38700 X	38700	-0-	-0-	-0-	491	1	35150	2	N	2773	2777	0			14
						9	4	3050	9							
*04	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	830	1	52880	2	N	5277	5259	0			32
						13	4	5805	9							
*05	51159 X	51159	-0-	-0-	-0-	732	1	45219	2	N	4722	4738	0			16
						14	4	5194	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

12	325224 X	325224	-0-	-0-	-0-	10557	1	299942	2	N	13294	13350	0			92
						102	4	14623	9							
01	309981 X	309981	-0-	-0-	-0-	10873	1	285066	2	N	12643	12656	0			79
						135	4	13907	9							
02	268570 X	268570	-0-	-0-	-0-	9162	1	249005	2	N	9403	9416	0			66
						60	4	10343	9							
03	289147 X	289147	-0-	-0-	-0-	10193	1	268134	2	N	9797	9787	0			76
						43	4	10777	9							
*04	225629 X	225629	-0-	-0-	-0-	8097	1	208931	2	N	7784	7781	0	19	8	60
						39	4	8562	9							
*05	180562 X	180562	-0-	-0-	-0-	6255	1	161027	2	N	12045	11995	0			110
						30	4	13250	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID ->	286254	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9138 - 19587						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		74550 X	74137	-0-	-413	-0-	1168	1	64762	2	N	7423	7388	0			93
							42	4	8165	9							
*07		77035 X	59652	-0-	-17383	-0-	880	1	52101	2	N	5974	5996	0			71
							100	4	6571	9							
*08		78050 X	78050	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7468	7477	0			62
							387	4	8215	9							
*09		74550 X	37822	-0-	-36728	-0-	470	1	33642	2	N	3134	3128	0			68
							263	4	3447	9							
*10		77035 X	70624	-0-	-6411	-0-	920	1	61423	2	N	7157	7183	0			42
							408	4	7873	9							
*11		74550 X	73276	-0-	-1274	-0-	955	1	64540	2	N	6742	6760	0			24
							365	4	7416	9							
*12		77035 X	55859	-0-	-21176	-0-	707	1	49380	2	N	5203	5206	0			21
							49	4	5723	9							
*01		77035 X	72394	-0-	-4641	-0-	1033	1	64892	2	N	5811	5807	0			25
							77	4	6392	9							
*02		69580 X	62942	-0-	-6638	-0-	869	1	55992	2	N	5481	5483	0			23
							52	4	6029	9							
*03		76973 X	37478	-0-	-39495	-0-	465	1	33372	2	N	3302	3308	0			17
							9	4	3632	9							
*04		74490 X	24889	-0-	-49601	-0-	333	1	21189	2	N	3056	3054	0			19
							5	4	3362	9							
05		65069 X	48830	-0-	-16239	-0-	684	1	42142	2	N	5445	5446	0			18
							14	4	5990	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10593 - 20879						
12		237597 X	237597	-0-	-0-	-0-	7662	1	217642	2	N	11111	11153	0			77
							71	4	12222	9							
01		237176 X	237176	-0-	-0-	-0-	8287	1	217006	2	N	10709	10719	0			67
							103	4	11780	9							
02		195562 X	195562	-0-	-0-	-0-	6623	1	179903	2	N	8179	8189	0			57
							39	4	8997	9							
03		178031 X	178031	-0-	-0-	-0-	6287	1	165507	2	N	5647	5660	0			44
							25	4	6212	9							
*04		160143 X	160143	-0-	-0-	-0-	5721	1	147535	2	N	6241	6222	0	15	8	48
							22	4	6865	9							
*05		201795 X	201795	-0-	-0-	-0-	7444	1	191351	2	N	2700	2723	0			25
							30	4	2970	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	73200 X	63318	-0-	-9882	-0-	958 1	53022 2	9	N	8458	8455 0		51
						34 4	9304 9						
*07	70525 X	53038	-0-	-17487	-0-	754 1	44823 2	9	N	6706	6728 0		29
						84 4	7377 9						
*08	70742 X	51819	-0-	-18923	-0-	538 1	44526 2	9	N	5911	5918 0		22
						253 4	6502 9						
*09	68460 X	26996	-0-	-41464	-0-	327 1	23512 2	9	N	2704	2700 0		26
						183 4	2974 9						
*10	100306 X	100306	-0-	-0-	-0-	1264 1	84537 2	9	N	12678	12623 0		81
						559 4	13946 9						
*11	64164 X	64164	-0-	-0-	-0-	800 1	53904 2	9	N	8324	8351 0		54
						304 4	9156 9						
*12	53072 X	49355	-0-	-3717	-0-	592 1	41504 2	9	N	6564	6583 0		35
						39 4	7220 9						
*01	99045 X	62195	-0-	-36850	-0-	871 1	54646 2	9	N	6012	6017 0		30
						65 4	6613 9						
*02	89460 X	48143	-0-	-41317	-0-	653 1	42197 2	9	N	4775	4781 0		24
						40 4	5253 9						
*03	99045 X	48185	-0-	-50860	-0-	582 1	41727 2	9	N	5331	5313 0		42
						12 4	5864 9						
*04	63960 X	23034	-0-	-40926	-0-	319 1	20221 2	9	N	2263	2286 0		19
						5 4	2489 9						
05	56048 X	44894	-0-	-11154	-0-	623 1	38425 2	9	N	5304	5281 0		42
						12 4	5834 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651					
*06	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	542 1	30043 2	9	N	5865	5862 0		35
						20 4	6452 9						
*07	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-				N	5535	5546 0		24
*08	45136 X	33250	-0-	-11886	-0-	339 1	28143 2	9	N	4189	4197 0		16
						160 4	4608 9						
*09	43680 X	21514	-0-	-22166	-0-	265 1	19091 2	9	N	1827	1825 0		18
						148 4	2010 9						
*10	40455 X	900	-0-	-39555	-0-	7 1	356 2	9	N	486	501 0		3
						2 4	535 9						
*11	35640 X	28306	-0-	-7334	-0-	338 1	22908 2	9	N	4484	4458 0		29
						128 4	4932 9						
*12	33387 X	31744	-0-	-1643	-0-	374 1	26271 2	9	N	4612	4616 0		25
						26 4	5073 9						
*01	33387 X	33112	-0-	-275	-0-	447 1	28180 2	9	N	4047	4052 0		20
						33 4	4452 9						
*02	33655 X	33655	-0-	-0-	-0-	447 1	28866 2	9	N	3923	3923 0		20
						27 4	4315 9						
*03	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	411 1	29647 2	9	N	4092	4080 0		32
						9 4	4501 9						
*04	30000 X	20598	-0-	-9402	-0-	283 1	17901 2	9	N	2190	2204 0		18
						5 4	2409 9						
05	31651 X	31006	-0-	-645	-0-	431 1	26506 2	9	N	3693	3682 0		29
						7 4	4062 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	77940 X	63931	-0-	-14009	-0-	1035 1	57370 2	N	4989	4976 0	63
						38 4	5488 9				
*07	80538 X	56786	-0-	-23752	-0-	866 1	51274 2	N	4135	4149 0	49
						97 4	4549 9				
*08	80538 X	53967	-0-	-26571	-0-	578 1	47629 2	N	4991	4999 0	41
						270 4	5490 9				
*09	77940 X	35725	-0-	-42215	-0-	451 1	32242 2	N	2527	2513 0	55
						252 4	2780 9				
*10	72013 X	46067	-0-	-25946	-0-	607 1	40591 2	N	4184	4215 0	24
						267 4	4602 9				
*11	64530 X	50513	-0-	-14017	-0-	653 1	44209 2	N	4912	4919 0	17
						248 4	5403 9				
*12	56792 X	49816	-0-	-6976	-0-	626 1	44019 2	N	4662	4660 0	19
						43 4	5128 9				
*01	60780 X	60780	-0-	-0-	-0-	884 1	55519 2	N	3919	3921 0	17
						66 4	4311 9				
*02	52976 X	46823	-0-	-6153	-0-	653 1	42095 2	N	3667	3669 0	15
						41 4	4034 9				
*03	54126 X	16455	-0-	-37671	-0-	212 1	15032 2	N	1096	1105 0	6
						5 4	1206 9				
*04	53550 X	20626	-0-	-32924	-0-	287 1	18178 2	N	1960	1954 0	12
						5 4	2156 9				
05	54002 X	5883	-0-	-48119	-0-	82 1	5085 2	N	649	659 0	2
						2 4	714 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511			
*06	83940 X	61309	-0-	-22631	-0-	994 1	55033 2	N	4770	4755 0	60
						35 4	5247 9				
*07	77810 X	43302	-0-	-34508	-0-	658 1	38853 2	N	3377	3397 0	40
						76 4	3715 9				
*08	77810 X	61971	-0-	-15839	-0-	671 1	55435 2	N	5046	5044 0	42
						314 4	5551 9				
*09	69690 X	23160	-0-	-46530	-0-	291 1	20867 2	N	1674	1680 0	36
						161 4	1841 9				
*10	68417 X	44295	-0-	-24122	-0-	595 1	39724 2	N	3376	3392 0	20
						262 4	3714 9				
*11	61920 X	58753	-0-	-3167	-0-	771 1	52260 2	N	4933	4936 0	17
						296 4	5426 9				
*12	62124 X	61393	-0-	-731	-0-	796 1	55782 2	N	4326	4325 0	18
						56 4	4759 9				
*01	62124 X	60932	-0-	-1192	-0-	884 1	55542 2	N	4036	4037 0	17
						66 4	4440 9				
*02	60707 X	60707	-0-	-0-	-0-	864 1	55736 2	N	3686	3688 0	15
						52 4	4055 9				
*03	62155 X	55182	-0-	-6973	-0-	697 1	50261 2	N	3827	3823 0	19
						14 4	4210 9				
*04	60150 X	41149	-0-	-19001	-0-	580 1	37042 2	N	3197	3196 0	20
						10 4	3517 9				
05	61411 X	45426	-0-	-15985	-0-	660 1	40753 2	N	3636	3644 0	12
						13 4	4000 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	252460 X	252460	-0-	-0-	-0-	8025	1 228085	2	N	14795	14811	0			110
						75	4 16275	9							
01	215378 X	215378	-0-	-0-	-0-	7361	1 192771	2	N	13779	13770	0			119
						89	4 15157	9							
02	115636 X	115636	-0-	-0-	-0-	3711	1 100737	2	N	10151	10172	0			98
						22	4 11166	9							
03	129273 X	129273	-0-	-0-	-0-	4404	1 115752	2	N	8273	8297	0			74
						17	4 9100	9							
*04	240689 X	240689	-0-	-0-	-0-	8589	1 221590	2	N	9520	9520	0			74
						38	4 10472	9							
*05	241484 X	241484	-0-	-0-	-0-	8593	1 221040	2	N	10741	10735	0			80
						36	4 11815	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8780 - 19328					
*06	74760 X	65598	-0-	-9162	-0-	1054	1 58613	2	N	5357	5338	0			67
						38	4 5893	9							
*07	72602 X	50090	-0-	-22512	-0-	745	1 44228	2	N	4576	4589	0			54
						83	4 5034	9							
*08	72602 X	62181	-0-	-10421	-0-	665	1 55260	2	N	5402	5411	0			45
						314	4 5942	9							
*09	68130 X	33653	-0-	-34477	-0-	430	1 30876	2	N	1914	1918	0			41
						242	4 2105	9							
*10	68386 X	46485	-0-	-21901	-0-	604	1 40324	2	N	4810	4823	0			28
						266	4 5291	9							
*11	66180 X	50718	-0-	-15462	-0-	654	1 44207	2	N	5099	5109	0			18
						248	4 5609	9							
*12	62341 X	59240	-0-	-3101	-0-	755	1 53003	2	N	4938	4936	0			20
						50	4 5432	9							
*01	62341 X	57195	-0-	-5146	-0-	819	1 51464	2	N	4410	4411	0			19
						61	4 4851	9							
*02	55962 X	55962	-0-	-0-	-0-	788	1 50815	2	N	3919	3922	0			16
						48	4 4311	9							
*03	60605 X	53268	-0-	-7337	-0-	672	1 48261	2	N	3929	3925	0			20
						13	4 4322	9							
*04	58650 X	44173	-0-	-14477	-0-	621	1 39605	2	N	3579	3577	0			22
						10	4 3937	9							
05	59272 X	48968	-0-	-10304	-0-	709	1 43758	2	N	4079	4087	0			14
						14	4 4487	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	82080 X	13153	-0-	-68927	-0-	205 1	11271 2	N	1517	1547	0	19	
						8 4	1669 9						
*07	81747 X	6290	-0-	-75457	-0-	91 1	5444 2	N	677	688	0	8	
						10 4	745 9						
*08	81747 X	61526	-0-	-20221	-0-	640 1	52854 2	N	7030	6980	0	58	
						299 4	7733 9						
*09	75600 X	37614	-0-	-37986	-0-	463 1	33348 2	N	3220	3209	0	69	
						261 4	3542 9						
*10	86998 X	86998	-0-	-0-	-0-	1134 1	75706 2	N	8780	8798	0	51	
						500 4	9658 9						
*11	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	806 1	54433 2	N	5599	5630	0	20	
						307 4	6159 9						
*12	61752 X	56136	-0-	-5616	-0-	709 1	49647 2	N	5210	5209	0	21	
						49 4	5731 9						
*01	84816 X	63715	-0-	-21101	-0-	917 1	57590 2	N	4671	4672	0	20	
						70 4	5138 9						
*02	76608 X	54860	-0-	-21748	-0-	764 1	49304 2	N	4314	4316	0	18	
						47 4	4745 9						
*03	84816 X	55500	-0-	-29316	-0-	689 1	49728 2	N	4608	4603	0	23	
						14 4	5069 9						
*04	63330 X	54620	-0-	-8710	-0-	754 1	48028 2	N	5296	5287	0	32	
						12 4	5826 9						
*05	61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	871 1	53621 2	N	6382	6392	0	22	
						15 4	7020 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

*06	63176 X	63176	-0-	-0-	-0-	989 1	54742 2	N	6735	6717	0	2 8	85
						36 4	7409 9						
*07	52732 X	52732	-0-	-0-	-0-	764 1	45275 2	N	6005	6019	0	71	
						87 4	6606 9						
*08	62321 X	62321	-0-	-0-	-0-	639 1	52953 2	N	7662	7670	0	63	
						301 4	8428 9						
*09	50250 X	22859	-0-	-27391	-0-	266 1	19181 2	N	2967	2966	0	64	
						148 4	3264 9						
*10	51925 X	39751	-0-	-12174	-0-	492 1	32882 2	N	5599	5630	0	33	
						218 4	6159 9						
*11	50250 X	47470	-0-	-2780	-0-	578 1	39123 2	N	6862	6871	0	24	
						221 4	7548 9						
*12	51925 X	46422	-0-	-5503	-0-	548 1	38399 2	N	6762	6758	0	28	
						37 4	7438 9						
*01	54476 X	54476	-0-	-0-	-0-	747 1	47008 2	N	6059	6061	0	26	
						56 4	6665 9						
*02	46256 X	41736	-0-	-4520	-0-	555 1	35741 2	N	4915	4921	0	20	
						33 4	5407 9						
*03	50618 X	50618	-0-	-0-	-0-	607 1	43697 2	N	5728	5719	0	29	
						13 4	6301 9						
*04	54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	753 1	47996 2	N	4897	4896	0	30	
						12 4	5387 9						
*05	53179 X	53179	-0-	-0-	-0-	758 1	46750 2	N	5143	5156	0	17	
						14 4	5657 9						

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	209848 X	209848	-0-	-0-	-0-	6610	1 187776	2	N	13999	13997	0			104
						63	4 15399	9							
01	302653 X	302653	-0-	-0-	-0-	10189	1 266859	2	N	23162	23065	0			201
						127	4 25478	9							
02	238384 X	238384	-0-	-0-	-0-	7938	1 215550	2	N	13495	13565	0			131
						51	4 14845	9							
03	245138 X	245138	-0-	-0-	-0-	8353	1 219715	2	N	15487	15480	0			138
						34	4 17036	9							
*04	244629 X	244629	-0-	-0-	-0-	8563	1 220972	2	N	13689	13721	0			106
						36	4 15058	9							
*05	236341 X	236341	-0-	-0-	-0-	8385	1 215613	2	N	11188	11211	0			83
						36	4 12307	9							

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207  
 -----

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

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438  
 -----

12	172452 X	172452	-0-	-0-	-0-	5118	1 145222	2	N	20057	20077	0			149
						49	4 22063	9							
01	126471 X	126471	-0-	-0-	-0-	4177	1 109488	2	N	11594	11643	0			100
						53	4 12753	9							
02	109014 X	109014	-0-	-0-	-0-	3379	1 91803	2	N	12555	12533	0			122
						21	4 13811	9							
03	150787 X	150787	-0-	-0-	-0-	4919	1 129467	2	N	14889	14878	0			133
						23	4 16378	9							
*04	181296 X	181296	-0-	-0-	-0-	5650	1 145721	2	N	27182	27104	0			211
						25	4 29900	9							
*05	116266 X	116266	-0-	-0-	-0-	3674	1 94420	2	N	16507	16596	0			122
						14	4 18158	9							

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638  
 -----

12	223242 X	223242	-0-	-0-	-0-	7185	1 204090	2	N	10818	10846	0			80
						67	4 11900	9							
01	215720 X	215720	-0-	-0-	-0-	7449	1 194978	2	N	11999	11975	0			104
						94	4 13199	9							
02	111483 X	111483	-0-	-0-	-0-	3609	1 97961	2	N	8989	9006	0			87
						25	4 9888	9							
03	213811 X	213811	-0-	-0-	-0-	7274	1 191536	2	N	13606	13572	0			121
						34	4 14967	9							
*04	245991 X	245991	-0-	-0-	-0-	8669	1 223542	2	N	12497	12521	0			97
						33	4 13747	9							
*05	230079 X	230079	-0-	-0-	-0-	8177	1 210181	2	N	10628	10646	0			79
						30	4 11691	9							

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	196260 X	196260	-0-	-0-	-0-	6240	1 177209	2	N	11593	11636	0				80
						59	4 12752	9								
01	193825 X	193825	-0-	-0-	-0-	6661	1 174441	2	N	11489	11498	0				71
						85	4 12638	9								
02	165149 X	165149	-0-	-0-	-0-	5424	1 147201	2	N	11351	11342	0				80
						38	4 12486	9								
03	179916 X	179916	-0-	-0-	-0-	6018	1 158203	2	N	14245	14215	0				110
						25	4 15670	9								
*04	142061 X	142061	-0-	-0-	-0-	4833	1 124767	2	N	11310	11306	0	27	8		87
						20	4 12441	9								
*05	170691 X	170691	-0-	-0-	-0-	5808	1 149371	2	N	14078	14036	0				129
						26	4 15486	9								

-----  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

*06	72660 X	61619	-0-	-11041	-0-	979	1 54449	2	N	5596	5583	0				70
						35	4 6156	9								
*07	75082 X	51119	-0-	-23963	-0-	760	1 45163	2	N	4645	4660	0				55
						86	4 5110	9								
*08	75082 X	65797	-0-	-9285	-0-	690	1 57387	2	N	6723	6723	0				55
						325	4 7395	9								
*09	72660 X	31790	-0-	-40870	-0-	393	1 28322	2	N	2594	2593	0				56
						222	4 2853	9								
*10	71548 X	39938	-0-	-31610	-0-	513	1 34253	2	N	4496	4526	0				26
						226	4 4946	9								
*11	63870 X	45788	-0-	-18082	-0-	573	1 38915	2	N	5527	5534	0				19
						220	4 6080	9								
*12	65999 X	21177	-0-	-44822	-0-	261	1 18184	2	N	2468	2477	0				10
						17	4 2715	9								
*01	65999 X	3156	-0-	-62843	-0-	33	1 2180	2	N	855	861	0				4
						2	4 941	9								
*02	45332 X	21362	-0-	-23970	-0-	259	1 16633	2	N	4049	4036	0				17
						16	4 4454	9								
*03	48887 X	2371	-0-	-46516	-0-	21	1 1596	2	N	685	699	0				3
						754	9									
*04	47310 X	3821	-0-	-43489	-0-	39	1 2681	2	N	1001	998	0				6
						1101	9									
05	21297 X	8362	-0-	-12935	-0-	117	1 7220	2	N	930	933	0				3
						2	4 1023	9								

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	148228 X	148228	-0-	-0-	-0-	4594 1 43 4	130392 2 13199 9	N	11999	12006 0	89
01	143554 X	143554	-0-	-0-	-0-	4791 1 60 4	125744 2 12959 9	N	11781	11768 0	102
02	127572 X	127572	-0-	-0-	-0-	4173 1 29 4	113427 2 9943 9	N	9039	9053 0	88
03	160177 X	160177	-0-	-0-	-0-	5487 1 23 4	144171 2 10496 9	N	9542	9545 0	85
*04	171084 X	171084	-0-	-0-	-0-	6015 1 27 4	155179 2 9863 9	N	8966	8982 0	69
*05	154853 X	154853	-0-	-0-	-0-	5457 1 24 4	140339 2 9033 9	N	8212	8220 0	61
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946			
12	137800 X	137800	-0-	-0-	-0-	4460 1 44 4	126696 2 6600 9	N	6000	6040 0	45
01	96283 X	96283	-0-	-0-	-0-	3440 1 42 4	90194 2 2607 9	N	2370	2394 0	21
02	83468 X	83468	-0-	-0-	-0-	2857 1 18 4	77652 2 2941 9	N	2674	2669 0	26
03	136486 X	136486	-0-	-0-	-0-	4637 1 18 4	122076 2 9755 9	N	8868	8815 0	79
*04	136853 X	136853	-0-	-0-	-0-	4761 1 17 4	122887 2 9188 9	N	8353	8367 0	65
*05	157178 X	157178	-0-	-0-	-0-	5551 1 24 4	142741 2 8862 9	N	8056	8061 0	60
-----											
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741			
12	27993 X	604	-0-	-27389	-0-	15 1 153 9	436 2	N	139	222 0	2
01	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-			N	730	728 0	4
02	29456 X	473	-0-	-28983	-0-	101 2	372 9	N	338	340 0	2
03	32612 X	57	-0-	-32555	-0-	57 2		N	-0-	2 0	-0-
*04	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-			N	100	97 0	2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	37	38 0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	184309 X	184309	-0-	-0-	-0-	5869	1	166705	2	N	10620	10660	0	74
						53	4	11682	9					
01	195384 X	195384	-0-	-0-	-0-	6744	1	176671	2	N	10804	10811	0	67
						85	4	11884	9					
02	167000 X	167000	-0-	-0-	-0-	5488	1	149009	2	N	11334	11321	0	80
						36	4	12467	9					
03	175296 X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1	151267	2	N	16599	16551	0	128
						25	4	18259	9					
*04	136707 X	136707	-0-	-0-	-0-	4653	1	120110	2	N	10842	10861	0	26 8 83
						18	4	11926	9					
*05	96163 X	96163	-0-	-0-	-0-	3157	1	81425	2	N	10519	10506	0	96
						10	4	11571	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930						
12	136407 X	136407	-0-	-0-	-0-	4249	1	120703	2	N	10379	10376	0	77
						38	4	11417	9					
01	152125 X	152125	-0-	-0-	-0-	5175	1	135461	2	N	10384	10371	0	90
						67	4	11422	9					
02	116350 X	116350	-0-	-0-	-0-	3827	1	103668	2	N	8026	8038	0	78
						26	4	8829	9					
03	138796 X	138796	-0-	-0-	-0-	4761	1	125348	2	N	7878	7886	0	70
						21	4	8666	9					
*04	136521 X	136521	-0-	-0-	-0-	4826	1	124618	2	N	6414	6434	0	50
						22	4	7055	9					
*05	111807 X	111807	-0-	-0-	-0-	3895	1	100264	2	N	6940	6938	0	52
						14	4	7634	9					

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	111870 X	68175	-0-	-43695	-0-	1103 1	61082 2	N	5408	5437 0	51
						41 4	5949 9				
*07	139779 X	34566	-0-	-105213	-0-	519 1	30767 2	N	2927	2960 0	18
						60 4	3220 9				
*08	139779 X	77277	-0-	-62502	-0-	818 1	67775 2	N	7546	7514 0	50
						383 4	8301 9				
*09	135270 X	47713	-0-	-87557	-0-	587 1	42298 2	N	4091	4097 0	44
						328 4	4500 9				
*10	95821 X	82378	-0-	-13443	-0-	1080 1	72211 2	N	7827	7812 0	59
						477 4	8610 9				
*11	75000 X	65350	-0-	-9650	-0-	863 1	58342 2	N	5287	5307 0	39
						329 4	5816 9				
*12	84057 X	84057	-0-	-0-	-0-	1093 1	76492 2	N	5817	5812 0	44
						73 4	6399 9				
*01	116067 X	116067	-0-	-0-	-0-	1729 1	108509 2	N	5184	5147 0	81
						127 4	5702 9				
*02	88056 X	88056	-0-	-0-	-0-	1261 1	81426 2	N	4813	4849 0	45
						75 4	5294 9				
*03	83545 X	81599	-0-	-1946	-0-	1040 1	74831 2	N	5188	5187 0	46
						21 4	5707 9				
*04	111870 X	77829	-0-	-34041	-0-	1121 1	71423 2	N	4789	4781 0	54
						17 4	5268 9				
05	116095 X	74952	-0-	-41143	-0-	1120 1	69033 2	N	4345	4331 0	68
						19 4	4780 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985			
*06	38604 X	38604	-0-	-0-	-0-	550 1	30459 2	N	6886	6867 0	65
						20 4	7575 9				
*07	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	608 1	36097 2	N	8701	8713 0	53
						69 4	9571 9				
*08	48924 X	48924	-0-	-0-	-0-	457 1	37816 2	N	9487	9477 0	63
						215 4	10436 9				
*09	38190 X	31336	-0-	-6854	-0-	365 1	26145 2	N	4204	4221 0	46
						202 4	4624 9				
*10	45663 X	-0-	-0-	-45663	-0-	476 1	32159 2	N	350	393 0	3
*11	47610 X	43819	-0-	-3791	-0-	180 4	11004 9	N	10004	9932 0	75
						591 1	41442 2	N	7820	7836 0	59
						39 4	8602 9				
*01	49197 X	38392	-0-	-10805	-0-	491 1	30822 2	N	6402	6361 0	100
						37 4	7042 9				
*02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	510 1	33135 2	N	6442	6481 0	61
						31 4	7086 9				
*03	49197 X	31714	-0-	-17483	-0-	291 1	21023 2	N	9450	9428 0	83
						5 4	10395 9				
*04	47610 X	37856	-0-	-9754	-0-	439 1	27916 2	N	8632	8618 0	97
						6 4	9495 9				
05	49197 X	37870	-0-	-11327	-0-	508 1	31257 2	N	5541	5551 0	87
						10 4	6095 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-				N	450	489 0		4
*07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-	4 0		-0-
*08	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	468 1	38910 2		N	7476	7426 0		50
						220 4	8224 9						
*09	57263 X	57263	-0-	-0-	-0-	694 1	50076 2		N	5548	5538 0		60
						390 4	6103 9						
*10	79980 X	79980	-0-	-0-	-0-	1015 1	67880 2		N	9668	9655 0		73
						450 4	10635 9						
*11	54476 X	54476	-0-	-0-	-0-	685 1	46184 2		N	6680	6703 0		50
						259 4	7348 9						
*12	66140 X	66140	-0-	-0-	-0-	813 1	57027 2		N	7495	7489 0		56
						55 4	8245 9						
*01	48050 X	38848	-0-	-9202	-0-	496 1	31350 2		N	6331	6288 0		99
						38 4	6964 9						
*02	47812 X	47812	-0-	-0-	-0-	635 1	40996 2		N	5585	5632 0		52
						37 4	6144 9						
*03	53614 X	53614	-0-	-0-	-0-	642 1	46106 2		N	6230	6227 0		55
						13 4	6853 9						
*04	46500 X	46490	-0-	-10	-0-	623 1	39713 2		N	5585	5577 0		63
						10 4	6144 9						
05	48050 X	45057	-0-	-2993	-0-	635 1	39150 2		N	4782	4770 0		75
						12 4	5260 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

*06	81514 X	81514	-0-	-0-	-0-	1265 1	69993 2		N	9283	9259 0		87
						45 4	10211 9						
*07	77178 X	77178	-0-	-0-	-0-	1133 1	67141 2		N	7976	8014 0		49
						130 4	8774 9						
*08	81278 X	81278	-0-	-0-	-0-	881 1	72722 2		N	6604	6609 0		44
						411 4	7264 9						
*09	65880 X	61955	-0-	-3925	-0-	783 1	56264 2		N	4064	4064 0		44
						438 4	4470 9						
*10	90025 X	90025	-0-	-0-	-0-	1191 1	79588 2		N	7926	7910 0		60
						527 4	8719 9						
*11	69899 X	69899	-0-	-0-	-0-	928 1	62625 2		N	5446	5465 0		41
						355 4	5991 9						
*12	68076 X	41524	-0-	-26552	-0-	543 1	38106 2		N	2581	2603 0		19
						36 4	2839 9						
*01	68076 X	9640	-0-	-58436	-0-	146 1	9256 2		N	206	222 0		3
						11 4	227 9						
*02	61488 X	5436	-0-	-56052	-0-	82 1	5318 2		N	28	31 0		-0-
						5 4	31 9						
*03	68076 X	2671	-0-	-65405	-0-	35 1	2619 2		N	15	15 0		-0-
						17 9							
*04	65880 X	3895	-0-	-61985	-0-	60 1	3834 2		N	-0-			-0-
						1 4							
05	41416 X	8119	-0-	-33297	-0-	129 1	7981 2		N	6	6 0		-0-
						2 4	7 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	96589 X	96589	-0-	-0-	-0-	1587	1 88050	2	Y	6267	6292	0			26
						58	4 6894	9							
*07	158145 X	158145	-0-	-0-	-0-	2507	1 148490	2	Y	6238	6244	0			20
						286	4 6862	9							
*08	111597 X	111597	-0-	-0-	-0-	1249	1 103373	2	Y	5810	5814	0			16
						584	4 6391	9							
*09	76407 X	76407	-0-	-0-	-0-	984	1 70699	2	Y	3795	3796	0			15
						549	4 4175	9							
*10	76756 X	10377	-0-	-66379	-0-	139	1 9356	2	Y	746	759	0			2
						61	4 821	9							
*11	81897 X	81897	-0-	-0-	-0-	1090	1 73541	2	Y	6229	6212	0			19
						414	4 6852	9							
*12	79984 X	79984	-0-	-0-	-0-	1032	1 72377	2	Y	5913	5915	0			17
						71	4 6504	9							
*01	73954 X	73954	-0-	-0-	-0-	1075	1 67623	2	Y	4704	4708	0			13
						82	4 5174	9							
*02	75258 X	75258	-0-	-0-	-0-	1079	1 69707	2	Y	4007	4007	0			13
						64	4 4408	9							
*03	78501 X	78501	-0-	-0-	-0-	1011	1 72670	2	Y	4363	4365	0			11
						21	4 4799	9							
*04	81623 X	81623	-0-	-0-	-0-	1195	1 76368	2	Y	3674	3672	0			13
						19	4 4041	9							
*05	67637 X	67637	-0-	-0-	-0-	1019	1 62790	2	Y	3464	3464	0			13
						18	4 3810	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207					
*06	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	903	1 50170	2	N	7619	7619	0			46
						33	4 8381	9							
*07	46275 X	46275	-0-	-0-	-0-	664	1 39394	2	N	5583	5605	0			24
						76	4 6141	9							
*08	61819 X	61819	-0-	-0-	-0-	655	1 54310	2	N	5951	5953	0			22
						308	4 6546	9							
*09	25915 X	25915	-0-	-0-	-0-	319	1 22903	2	N	2285	2285	0			22
						179	4 2514	9							
*10	51300 X	51300	-0-	-0-	-0-	652	1 43486	2	N	6250	6232	0			40
						287	4 6875	9							
*11	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	595	1 40289	2	N	5834	5836	0			38
						228	4 6417	9							
*12	54381 X	54381	-0-	-0-	-0-	683	1 47849	2	N	5275	5285	0			28
						46	4 5803	9							
*01	60705 X	60705	-0-	-0-	-0-	864	1 54297	2	N	4981	4984	0			25
						65	4 5479	9							
*02	56953 X	56953	-0-	-0-	-0-	793	1 51162	2	N	4500	4502	0			23
						48	4 4950	9							
*03	58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1 52998	2	N	4608	4595	0			36
						15	4 5069	9							
*04	57997 X	57997	-0-	-0-	-0-	820	1 52340	2	N	4385	4384	0			37
						13	4 4824	9							
*05	51760 X	51760	-0-	-0-	-0-	755	1 46595	2	N	3996	4002	0			31
						14	4 4396	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	41962 X	41962	-0-	-0-	-0-	620	1 34423	2	N	6270	6247	0		38	
						22	4 6897	9							
*07	51591 X	51591	-0-	-0-	-0-	756	1 44680	2	N	5518	5532	0		24	
						85	4 6070	9							
*08	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	608	1 50431	2	N	5550	5553	0		21	
						286	4 6105	9							
*09	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	344	1 24802	2	N	1835	1838	0		18	
						193	4 2019	9							
*10	43442 X	43442	-0-	-0-	-0-	544	1 36367	2	N	5718	5700	0		36	
						241	4 6290	9							
*11	43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	543	1 36639	2	N	5289	5290	0		35	
						206	4 5818	9							
*12	45701 X	45701	-0-	-0-	-0-	569	1 39898	2	N	4724	4734	0		25	
						38	4 5196	9							
*01	45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	629	1 39563	2	N	4427	4430	0		22	
						46	4 4870	9							
*02	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	594	1 38351	2	N	3871	3873	0		20	
						35	4 4258	9							
*03	49263 X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1 44196	2	N	4037	4025	0		32	
						12	4 4441	9							
*04	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	655	1 41944	2	N	3886	3885	0		33	
						10	4 4275	9							
*05	41450 X	41450	-0-	-0-	-0-	603	1 37049	2	N	3442	3448	0		27	
						12	4 3786	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276															
*06	53037 X	53037	-0-	-0-	-0-	782	1 43432	2	N	7995	7986	0		48	
						28	4 8795	9							
*07	61404 X	61404	-0-	-0-	-0-	896	1 53165	2	N	6583	6603	0		28	
						102	4 7241	9							
*08	68352 X	68352	-0-	-0-	-0-	722	1 59851	2	N	6764	6767	0		25	
						339	4 7440	9							
*09	30148 X	30148	-0-	-0-	-0-	371	1 26590	2	N	2710	2709	0		26	
						206	4 2981	9							
*10	61891 X	61891	-0-	-0-	-0-	794	1 53052	2	N	6996	6977	0		45	
						349	4 7696	9							
*11	50706 X	50706	-0-	-0-	-0-	648	1 43740	2	N	5520	5529	0		36	
						246	4 6072	9							
*12	60828 X	60828	-0-	-0-	-0-	762	1 53351	2	N	6057	6061	0		32	
						52	4 6663	9							
*01	60212 X	60212	-0-	-0-	-0-	853	1 53598	2	N	5178	5184	0		26	
						65	4 5696	9							
*02	53217 X	53217	-0-	-0-	-0-	736	1 47452	2	N	4531	4534	0		23	
						45	4 4984	9							
*03	53811 X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1 48068	2	N	4601	4588	0		36	
						13	4 5061	9							
*04	47644 X	47644	-0-	-0-	-0-	663	1 42429	2	N	4127	4128	0		35	
						12	4 4540	9							
*05	43194 X	43194	-0-	-0-	-0-	623	1 38305	2	N	3867	3872	0		30	
						12	4 4254	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	57966 X	57966	-0-	-0-	-0-	827	1	45977	2	N	10120	10060	0	61
						30	4	11132	9					
*07	64320 X	64320	-0-	-0-	-0-	898	1	53316	2	N	9095	9117	0	39
						101	4	10005	9					
*08	73433 X	73433	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8745	8751	0	33
						354	4	9620	9					
*09	60300 X	47981	-0-	-12319	-0-	608	1	43658	2	N	3068	3071	0	30
						340	4	3375	9					
*10	68840 X	68840	-0-	-0-	-0-	894	1	59657	2	N	7176	7160	0	46
						395	4	7894	9					
*11	69080 X	69080	-0-	-0-	-0-	909	1	61414	2	N	5830	5838	0	38
						344	4	6413	9					
*12	70375 X	70375	-0-	-0-	-0-	906	1	63481	2	N	5388	5397	0	29
						61	4	5927	9					
*01	68045 X	44616	-0-	-23429	-0-	618	1	38922	2	N	4574	4580	0	23
						45	4	5031	9					
*02	61460 X	45183	-0-	-16277	-0-	616	1	39819	2	N	4283	4284	0	22
						37	4	4711	9					
*03	68045 X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0	33
						12	4	4564	9					
*04	65850 X	45600	-0-	-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752	0	32
						11	4	4126	9					
05	68045 X	43518	-0-	-24527	-0-	630	1	38793	2	N	3711	3714	0	29
						13	4	4082	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

*06	116886 X	116886	-0-	-0-	-0-	1897	1	105209	2	Y	8829	8857	0	37
						68	4	9712	9					
*07	163656 X	163656	-0-	-0-	-0-	2557	1	151812	2	Y	8179	8189	0	27
						290	4	8997	9					
*08	94240 X	60982	-0-	-33258	-0-	671	1	55698	2	Y	3906	3922	0	11
						316	4	4297	9					
*09	91200 X	23737	-0-	-67463	-0-	300	1	21493	2	Y	1615	1620	0	6
						167	4	1777	9					
*10	94240 X	85958	-0-	-8282	-0-	1145	1	76498	2	Y	7099	7088	0	17
						506	4	7809	9					
*11	95696 X	95696	-0-	-0-	-0-	1285	1	86859	2	Y	6421	6418	0	20
						489	4	7063	9					
*12	122187 X	122187	-0-	-0-	-0-	1601	1	112249	2	Y	7482	7480	0	22
						107	4	8230	9					
*01	86766 X	86766	-0-	-0-	-0-	1269	1	79664	2	Y	5216	5224	0	14
						95	4	5738	9					
*02	79297 X	79297	-0-	-0-	-0-	1128	1	72826	2	Y	4795	4793	0	16
						68	4	5275	9					
*03	95120 X	95120	-0-	-0-	-0-	1241	1	89136	2	Y	4288	4293	0	11
						26	4	4717	9					
*04	88202 X	88202	-0-	-0-	-0-	1290	1	82257	2	Y	4213	4209	0	15
						21	4	4634	9					
05	78306 X	71894	-0-	-6412	-0-	1076	1	66385	2	Y	4014	4014	0	15
						18	4	4415	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	76150 X	76150	-0-	-0-	-0-	1136	1	62849	2	N	11022	11027 0	66
						41	4	12124	9				
*07	64115 X	64115	-0-	-0-	-0-	912	1	53996	2	N	8275	8305 0	36
						104	4	9103	9				
*08	74787 X	74787	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8111	8117 0	30
						367	4	8922	9				
*09	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	404	1	29068	2	N	3254	3252 0	32
						228	4	3579	9				
*10	64206 X	64206	-0-	-0-	-0-	811	1	54117	2	N	8109	8089 0	52
						358	4	8920	9				
*11	51385 X	51385	-0-	-0-	-0-	647	1	43813	2	N	6072	6084 0	40
						246	4	6679	9				
*12	55493 X	55493	-0-	-0-	-0-	691	1	48290	2	N	5878	5887 0	31
						46	4	6466	9				
*01	62853 X	62853	-0-	-0-	-0-	884	1	55610	2	N	5721	5723 0	29
						66	4	6293	9				
*02	53395 X	53395	-0-	-0-	-0-	736	1	47377	2	N	4761	4766 0	24
						45	4	5237	9				
*03	59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	733	1	52768	2	N	5229	5212 0	41
						15	4	5752	9				
*04	60540 X	60540	-0-	-0-	-0-	856	1	54483	2	N	4716	4717 0	40
						13	4	5188	9				
*05	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	710	1	43796	2	N	4072	4080 0	32
						14	4	4479	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

*06	42819 X	42819	-0-	-0-	-0-	666	1	36905	2	N	4750	4730 0	28
						23	4	5225	9				
*07	38901 X	38901	-0-	-0-	-0-	567	1	33627	2	N	4221	4231 0	18
						64	4	4643	9				
*08	36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6051	6046 0	23
						167	4	6656	9				
*09	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	203	1	14705	2	N	1867	1872 0	18
						114	4	2054	9				
*10	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	248	1	16479	2	N	3770	3764 0	24
						108	4	4147	9				
*11	40516 X	40516	-0-	-0-	-0-	525	1	35384	2	N	4007	4005 0	26
						199	4	4408	9				
*12	43770 X	43770	-0-	-0-	-0-	543	1	38051	2	N	4673	4674 0	25
						36	4	5140	9				
*01	52477 X	52477	-0-	-0-	-0-	742	1	46600	2	N	4617	4619 0	23
						56	4	5079	9				
*02	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	537	1	34614	2	N	3726	3730 0	19
						32	4	4099	9				
*03	55884 X	55884	-0-	-0-	-0-	697	1	50123	2	N	4590	4573 0	36
						15	4	5049	9				
*04	25821 X	25821	-0-	-0-	-0-	366	1	23336	2	N	1921	1941 0	16
						6	4	2113	9				
*05	49357 X	49357	-0-	-0-	-0-	714	1	44058	2	N	4155	4138 0	33
						14	4	4571	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	43951 X	43951	-0-	-0-	-0-	660	1	36612	2	N	6051	6032	0	36
						23	4	6656	9					
*07	45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	650	1	38587	2	N	5602	5614	0	24
						75	4	6162	9					
*08	59732 X	59732	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6232	6233	0	23
						294	4	6855	9					
*09	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	223	1	15987	2	N	1565	1573	0	15
						124	4	1722	9					
*10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	38	1	2514	2	N	539	551	0	3
						17	4	593	9					
*11	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	396	1	26839	2	N	4678	4650	0	31
						151	4	5146	9					
*12	44992 X	44992	-0-	-0-	-0-	542	1	37998	2	N	5833	5833	0	31
						36	4	6416	9					
*01	42128 X	42128	-0-	-0-	-0-	568	1	35774	2	N	5223	5228	0	26
						41	4	5745	9					
*02	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	539	1	34698	2	N	4234	4238	0	22
						32	4	4657	9					
*03	49087 X	49087	-0-	-0-	-0-	606	1	43624	2	N	4404	4391	0	35
						13	4	4844	9					
*04	36202 X	36202	-0-	-0-	-0-	503	1	32341	2	N	3046	3055	0	26
						7	4	3351	9					
*05	37450 X	37450	-0-	-0-	-0-	531	1	32621	2	N	3898	3893	0	31
						10	4	4288	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

*06	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	810	1	44886	2	N	6616	6600	0	62
						30	4	7278	9					
*07	87349 X	87349	-0-	-0-	-0-	1314	1	77852	2	N	7305	7322	0	45
						147	4	8036	9					
*08	65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	6958	6957	0	46
						323	4	7654	9					
*09	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	504	1	36186	2	N	3103	3115	0	34
						283	4	3413	9					
*10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	10	1	543	2	N	127	160	0	1
						4	4	140	9					
*11	54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	679	1	45851	2	N	7006	6955	0	52
						257	4	7707	9					
*12	72148 X	72148	-0-	-0-	-0-	894	1	62780	2	N	7649	7644	0	57
						60	4	8414	9					
*01	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	363	1	22770	2	N	1086	1126	0	17
						28	4	1195	9					
*02	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	403	1	25977	2	N	2688	2680	0	25
						24	4	2957	9					
*03	89171 X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0	89
						22	4	11051	9					
*04	85496 X	85496	-0-	-0-	-0-	1188	1	75730	2	N	7782	7784	0	87
						18	4	8560	9					
*05	75958 X	75958	-0-	-0-	-0-	1110	1	68314	2	N	5921	5915	0	93
						21	4	6513	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	89520 X	66677	-0-	-22843	-0-	984	1	54445	2	N	10193	10147	0	61
						36	4	11212	9					
*07	82150 X	64685	-0-	-17465	-0-	910	1	53786	2	N	8986	9008	0	39
						104	4	9885	9					
*08	75961 X	75961	-0-	-0-	-0-	784	1	64555	2	N	9323	9327	0	35
						367	4	10255	9					
*09	68760 X	54073	-0-	-14687	-0-	676	1	48526	2	N	4084	4079	0	40
						379	4	4492	9					
*10	86038 X	86038	-0-	-0-	-0-	1132	1	75761	2	N	7856	7846	0	50
						503	4	8642	9					
*11	79553 X	79553	-0-	-0-	-0-	1053	1	71140	2	N	6325	6334	0	41
						402	4	6958	9					
*12	76388 X	76388	-0-	-0-	-0-	978	1	68651	2	N	6084	6093	0	32
						67	4	6692	9					
*01	92504 X	67176	-0-	-25328	-0-	956	1	59965	2	N	5623	5627	0	28
						70	4	6185	9					
*02	83552 X	62934	-0-	-20618	-0-	875	1	56451	2	N	5048	5050	0	26
						55	4	5553	9					
*03	86056 X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0	40
						17	4	5583	9					
*04	79350 X	62511	-0-	-16839	-0-	886	1	56516	2	N	4632	4633	0	39
						14	4	5095	9					
05	76198 X	58662	-0-	-17536	-0-	858	1	52865	2	N	4475	4479	0	35
						16	4	4923	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

*06	75000 X	68705	-0-	-6295	-0-	1109	1	61549	2	N	5460	5480	0	51
						41	4	6006	9					
*07	77500 X	10291	-0-	-67209	-0-	171	1	9985	2	N	105	155	0	1
						19	4	116	9					
*08	77500 X	5552	-0-	-71948	-0-	60	1	4788	2	N	615	612	0	4
						27	4	677	9					
*09	75000 X	40723	-0-	-34277	-0-	500	1	35820	2	N	3748	3711	0	41
						280	4	4123	9					
*10	86825 X	86825	-0-	-0-	-0-	1126	1	75270	2	N	9027	9000	0	68
						499	4	9930	9					
*11	69929 X	69929	-0-	-0-	-0-	923	1	62408	2	N	5677	5703	0	42
						353	4	6245	9					
*12	94373 X	94373	-0-	-0-	-0-	1229	1	86097	2	N	6331	6326	0	47
						83	4	6964	9					
*01	51414 X	51414	-0-	-0-	-0-	766	1	48110	2	N	2252	2264	0	35
						61	4	2477	9					
*02	64876 X	52791	-0-	-12085	-0-	751	1	48445	2	N	3226	3231	0	30
						46	4	3549	9					
*03	82912 X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0	59
						21	4	7395	9					
*04	82782 X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0	62
						18	4	6037	9					
05	77500 X	76659	-0-	-841	-0-	1141	1	70236	2	N	4784	4771	0	75
						20	4	5262	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8688	- 19195		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	87360 X	77715	-0-	-9645	-0-	1232 1 45 4	68248 2 8190 9	N	7445 7425 0	70
*07	70680 X	58610	-0-	-12070	-0-	846 1 97 4	50256 2 7411 9	N	6737 6766 0	41
*08	78461 X	76664	-0-	-1797	-0-	799 1 375 4	66096 2 9394 9	N	8540 8524 0	57
*09	76890 X	65545	-0-	-11345	-0-	828 1 460 4	59362 2 4895 9	N	4450 4459 0	48
*10	79453 X	11640	-0-	-67813	-0-	148 1 65 4	9913 2 1514 9	N	1376 1414 0	10
*11	76890 X	45675	-0-	-31215	-0-	571 1 216 4	38537 2 6351 9	N	5774 5741 0	43
*12	76911 X	49275	-0-	-27636	-0-	606 1 41 4	42436 2 6192 9	N	5629 5630 0	42
*01	76911 X	781	-0-	-76130	-0-	20 2	761 9	N	692 723 0	11
*02	42392 X	24366	-0-	-18026	-0-	304 1 19 4	19632 2 4411 9	N	4010 3983 0	38
*03	59120 X	59120	-0-	-0-	-0-	694 1 15 4	49896 2 8515 9	N	7741 7711 0	68
*04	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	690 1 12 4	44055 2 5877 9	N	5343 5351 0	60
05	49166 X	46355	-0-	-2811	-0-	665 1 13 4	41003 2 4674 9	N	4249 4242 0	67

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974	COMPL. DATE 04/07/2020	TOTAL DEPTH 8253	PERF. 8402	- 19273		
*06	84030 X	54334	-0-	-29696	-0-	754 1 26 4	41908 2 11646 9	N	10587 10536 0	63
*07	86831 X	64785	-0-	-22046	-0-	906 1 104 4	53610 2 10165 9	N	9241 9264 0	40
*08	82752 X	82752	-0-	-0-	-0-	854 1 400 4	70579 2 10919 9	N	9926 9929 0	37
*09	58080 X	45248	-0-	-12832	-0-	549 1 308 4	39468 2 4923 9	N	4475 4468 0	44
*10	91790 X	91790	-0-	-0-	-0-	1184 1 525 4	79108 2 10973 9	N	9975 9955 0	64
*11	93812 X	93812	-0-	-0-	-0-	1235 1 470 4	83607 2 8500 9	N	7727 7740 0	51
*12	83746 X	83746	-0-	-0-	-0-	1080 1 73 4	75729 2 6864 9	N	6240 6258 0	33
*01	86831 X	71616	-0-	-15215	-0-	1015 1 73 4	63840 2 6688 9	N	6080 6082 0	31
*02	78428 X	65532	-0-	-12896	-0-	903 1 53 4	58464 2 6112 9	N	5556 5559 0	28
*03	86831 X	70575	-0-	-16256	-0-	879 1 17 4	63267 2 6412 9	N	5829 5811 0	46
*04	84030 X	71686	-0-	-12344	-0-	1016 1 16 4	64721 2 5933 9	N	5394 5395 0	45
05	84351 X	68920	-0-	-15431	-0-	1005 1 16 4	61947 2 5952 9	N	5411 5414 0	42

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	54682 X	54682	-0-	-0-	-0-	780	1	43101	2	N	9793	9746	0			59
						29	4	10772	9							
*07	57193 X	57193	-0-	-0-	-0-	786	1	46765	2	N	8684	8706	0			37
						90	4	9552	9							
*08	76717 X	76717	-0-	-0-	-0-	783	1	64908	2	N	9689	9690	0			36
						368	4	10658	9							
*09	58230 X	47077	-0-	-11153	-0-	573	1	41135	2	N	4588	4579	0			45
						322	4	5047	9							
*10	86160 X	86160	-0-	-0-	-0-	1117	1	74577	2	N	9068	9055	0			58
						491	4	9975	9							
*11	86810 X	86810	-0-	-0-	-0-	1145	1	77318	2	N	7193	7204	0			47
						435	4	7912	9							
*12	82085 X	82085	-0-	-0-	-0-	1044	1	73439	2	N	6846	6857	0			36
						71	4	7531	9							
*01	72641 X	72641	-0-	-0-	-0-	1032	1	64935	2	N	5996	6002	0			30
						78	4	6596	9							
*02	66632 X	66632	-0-	-0-	-0-	928	1	59848	2	N	5272	5275	0			27
						57	4	5799	9							
*03	71362 X	70387	-0-	-975	-0-	883	1	63520	2	N	5423	5407	0			43
						19	4	5965	9							
*04	69060 X	62432	-0-	-6628	-0-	883	1	56326	2	N	4736	4739	0			40
						13	4	5210	9							
*05	83955 X	83955	-0-	-0-	-0-	1250	1	76927	2	N	5232	5231	0			41
						23	4	5755	9							

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998  
 -----

*06	74128 X	74128	-0-	-0-	-0-	1176	1	65399	2	N	6827	6812	0			64
						43	4	7510	9							
*07	73212 X	73212	-0-	-0-	-0-	1062	1	62762	2	N	8426	8438	0			52
						119	4	9269	9							
*08	45725 X	40478	-0-	-5247	-0-	418	1	34528	2	N	4851	4871	0			32
						196	4	5336	9							
*09	44250 X	-0-	-0-	-44250	-0-	447	1	29963	2	N	-0-	32	0			-0-
*10	45725 X	34957	-0-	-10768	-0-	199	4	4348	9		3953	3923	0			30
						686	1	46430	2	N	6053	6038	0			45
						264	4	6658	9							
*12	63789 X	63789	-0-	-0-	-0-	802	1	56363	2	N	5971	5971	0			45
						56	4	6568	9							
*01	40610 X	34850	-0-	-5760	-0-	461	1	28930	2	N	4931	4899	0			77
						35	4	5424	9							
*02	41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	563	1	36365	2	N	4422	4457	0			42
						33	4	4864	9							
*03	45725 X	45165	-0-	-560	-0-	546	1	39352	2	N	4778	4778	0			42
						11	4	5256	9							
*04	44250 X	44071	-0-	-179	-0-	606	1	38597	2	N	4416	4408	0			50
						10	4	4858	9							
05	45725 X	40254	-0-	-5471	-0-	579	1	35692	2	N	3611	3604	0			57
						11	4	3972	9							

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173  
 -----

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



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8456 - 19436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	107786	-0-	107786	147794	1559	1 86449	2 19722	Y	17929	17902	0	75
						56	4 19722	9					
*07	14B2 EXT	15774	-0-	15774	163568	228	1 13524	2 1997	Y	1815	1884	0	6
						25	4 1997	9					
*08	279901 X	116333	-0-	-163568	-0-	1167	1 96341	2 18281	Y	16619	16580	0	45
						544	4 18281	9					
*09	74116 X	74116	-0-	-0-	-0-	866	1 62160	2 10605	Y	9641	9648	0	38
						485	4 10605	9					
*10	144588 X	144588	-0-	-0-	-0-	1799	1 120362	2 21633	Y	19666	19658	0	46
						794	4 21633	9					
*11	98476 X	98476	-0-	-0-	-0-	1204	1 81413	2 15401	Y	14001	14003	0	44
						458	4 15401	9					
*12	122225 X	122225	-0-	-0-	-0-	1476	1 103353	2 17296	Y	15724	15722	0	46
						100	4 17296	9					
*01	118736 X	118736	-0-	-0-	-0-	1633	1 102566	2 14417	Y	13106	13116	0	36
						120	4 14417	9					
*02	109476 X	109476	-0-	-0-	-0-	1488	1 96179	2 11721	Y	10655	10655	0	36
						88	4 11721	9					
*03	101959 X	74198	-0-	-27761	-0-	865	1 62273	2 11043	Y	10039	10049	0	26
						17	4 11043	9					
*04	106158 X	106158	-0-	-0-	-0-	1471	1 93757	2 10908	Y	9916	9907	0	35
						22	4 10908	9					
*05	108318 X	108318	-0-	-0-	-0-	1568	1 96490	2 10232	Y	9302	9303	0	34
						28	4 10232	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID ->	288039	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8485 - 19431		
*06	14B2 EXT	171940	-0-	171940	189150	2140	1 118620	2 51101	Y	46455	46299	0	195
						79	4 51101	9					
*07	14B2 EXT	157885	-0-	157885	347035	1790	1 106254	2 49640	Y	45127	45175	0	147
						201	4 49640	9					
*08	14B2 EXT	155323	-0-	155323	502358	1345	1 111518	2 41830	Y	38027	38071	0	103
						630	4 41830	9					
*09	606801 X	104443	-0-	-502358	-0-	1069	1 76870	2 25906	Y	23551	23562	0	92
						598	4 25906	9					
*10	177599 X	83373	-0-	-94226	-0-	907	1 60727	2 21337	Y	19397	19444	0	45
						402	4 21337	9					
*11	103750 X	103750	-0-	-0-	-0-	1216	1 82176	2 19896	Y	18087	18076	0	56
						462	4 19896	9					
*12	94240 X	94240	-0-	-0-	-0-	1075	1 75448	2 17646	Y	16042	16051	0	47
						71	4 17646	9					
*01	81871 X	81871	-0-	-0-	-0-	1045	1 65729	2 15019	Y	13654	13663	0	38
						78	4 15019	9					
*02	76128 X	76128	-0-	-0-	-0-	963	1 62236	2 12872	Y	11702	11701	0	39
						57	4 12872	9					
*03	82168 X	82168	-0-	-0-	-0-	948	1 68062	2 13137	Y	11943	11951	0	31
						21	4 13137	9					
*04	84120 X	76482	-0-	-7638	-0-	1008	1 64258	2 11200	Y	10182	10177	0	36
						16	4 11200	9					
05	74214 X	74150	-0-	-64	-0-	1019	1 62858	2 10256	Y	9324	9326	0	34
						17	4 10256	9					

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*06		87360 X	78865	-0-	-8495	-0-	1257	1	69665	2	N	7177	7151	0			90
							48	4	7895	9							
*07		90272 X	57316	-0-	-32956	-0-	855	1	50674	2	N	5173	5202	0			61
							97	4	5690	9							
*08		90272 X	81257	-0-	-9015	-0-	868	1	71846	2	N	7398	7398	0			61
							405	4	8138	9							
*09		87360 X	42824	-0-	-44536	-0-	534	1	38369	2	N	3292	3282	0			71
							300	4	3621	9							
*10		83979 X	72594	-0-	-11385	-0-	953	1	63707	2	N	6827	6858	0			40
							424	4	7510	9							
*11		79350 X	78112	-0-	-1238	-0-	1030	1	69712	2	N	6343	6361	0			22
							393	4	6977	9							
*12		81468 X	77506	-0-	-3962	-0-	998	1	70173	2	N	5697	5696	0			23
							68	4	6267	9							
*01		87823 X	71100	-0-	-16723	-0-	1018	1	64030	2	N	5432	5432	0			23
							77	4	5975	9							
*02		79324 X	72238	-0-	-7086	-0-	1013	1	65446	2	N	5199	5200	0			22
							60	4	5719	9							
*03		81964 X	31178	-0-	-50786	-0-	391	1	28128	2	N	2410	2420	0			12
							8	4	2651	9							
*04		79320 X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0			34
							14	4	6015	9							
05		77531 X	62531	-0-	-15000	-0-	904	1	55713	2	N	5362	5378	0			18
							16	4	5898	9							

-----																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677																	
-----																	
*06		88890 X	70719	-0-	-18171	-0-	1141	1	63431	2	N	5551	5546	0			52
							41	4	6106	9							
*07		91853 X	29507	-0-	-62346	-0-	431	1	25419	2	N	3281	3313	0			20
							48	4	3609	9							
*08		77407 X	70566	-0-	-6841	-0-	673	1	55432	2	N	12861	12795	0			86
							314	4	14147	9							
*09		74910 X	64645	-0-	-10265	-0-	728	1	52472	2	N	10034	10011	0			109
							408	4	11037	9							
*10		114018 X	114018	-0-	-0-	-0-	1373	1	91743	2	N	18451	18420	0			140
							606	4	20296	9							
*11		69870 X	68126	-0-	-1744	-0-	823	1	55629	2	N	10326	10389	0			77
							315	4	11359	9							
*12		80389 X	80389	-0-	-0-	-0-	1039	1	72934	2	N	5768	5802	0			43
							71	4	6345	9							
*01		70959 X	56776	-0-	-14183	-0-	807	1	50762	2	N	4678	4648	0			73
							61	4	5146	9							
*02		63224 X	41027	-0-	-22197	-0-	564	1	36552	2	N	3525	3565	0			33
							33	4	3878	9							
*03		91853 X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0			40
							14	4	5028	9							
*04		77340 X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0			52
							12	4	5136	9							
05		80166 X	53891	-0-	-26275	-0-	772	1	47495	2	N	5099	5071	0			80
							15	4	5609	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	99720 X	67642	-0-	-32078	-0-	1089	1	60387	2	N	5569	5552	0			70
						40	4	6126	9							
*07	88164 X	52833	-0-	-35331	-0-	795	1	47066	2	N	4439	4457	0			52
						89	4	4883	9							
*08	88164 X	73158	-0-	-15006	-0-	787	1	65073	2	N	6301	6301	0			52
						367	4	6931	9							
*09	79830 X	39174	-0-	-40656	-0-	493	1	35447	2	N	2690	2684	0			58
						275	4	2959	9							
*10	78833 X	63585	-0-	-15248	-0-	841	1	56325	2	N	5498	5524	0			32
						371	4	6048	9							
*11	70980 X	65591	-0-	-5389	-0-	868	1	58685	2	N	5189	5203	0			18
						330	4	5708	9							
*12	73346 X	72209	-0-	-1137	-0-	937	1	65713	2	N	4996	4994	0			20
						63	4	5496	9							
*01	77345 X	71700	-0-	-5645	-0-	1032	1	64847	2	N	5221	5219	0			22
						78	4	5743	9							
*02	72598 X	72598	-0-	-0-	-0-	1015	1	65599	2	N	5385	5385	0			22
						60	4	5924	9							
*03	73842 X	36568	-0-	-37274	-0-	459	1	33162	2	N	2671	2679	0			14
						9	4	2938	9							
*04	84110 X	84110	-0-	-0-	-0-	1165	1	74328	2	N	7818	7784	0			48
						17	4	8600	9							
05	72230 X	64796	-0-	-7434	-0-	931	1	57375	2	N	5885	5913	0			20
						16	4	6474	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302								
*06	91350 X	75649	-0-	-15701	-0-	1235	1	68530	2	N	5306	5295	0			67
						47	4	5837	9							
*07	94395 X	57996	-0-	-36399	-0-	887	1	52439	2	N	4153	4171	0			49
						102	4	4568	9							
*08	94395 X	78859	-0-	-15536	-0-	862	1	71314	2	N	5710	5712	0			47
						402	4	6281	9							
*09	90870 X	44018	-0-	-46852	-0-	564	1	40321	2	N	2563	2555	0			55
						314	4	2819	9							
*10	92039 X	75100	-0-	-16939	-0-	1009	1	67558	2	N	5532	5555	0			32
						448	4	6085	9							
*11	76470 X	62131	-0-	-14339	-0-	821	1	55486	2	N	5009	5023	0			18
						314	4	5510	9							
*12	79019 X	59306	-0-	-19713	-0-	764	1	53537	2	N	4502	4502	0			18
						53	4	4952	9							
*01	90334 X	20304	-0-	-70030	-0-	292	1	18296	2	N	1539	1550	0			7
						23	4	1693	9							
*02	81592 X	41659	-0-	-39933	-0-	554	1	35747	2	N	4841	4828	0			20
						33	4	5325	9							
*03	77593 X	20683	-0-	-56910	-0-	242	1	17284	2	N	2865	2870	0			15
						5	4	3152	9							
*04	64230 X	28421	-0-	-35809	-0-	382	1	24258	2	N	3432	3426	0			21
						6	4	3775	9							
05	59675 X	43850	-0-	-15825	-0-	616	1	37989	2	N	4757	4762	0			16
						12	4	5233	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

*06	14B2 EXT	112616	-0-	112616	154477	1579	1	87525	2	Y	21321	21287	0			90
						59	4	23453	9							
*07	14B2 EXT	15160	-0-	15160	169637	218	1	12845	2	Y	1884	1968	0			6
						25	4	2072	9							
*08	280857 X	111220	-0-	-169637	-0-	1084	1	89681	2	Y	18137	18094	0			49
						504	4	19951	9							
*09	71730 X	71730	-0-	-0-	-0-	825	1	59221	2	Y	10204	10213	0			40
						460	4	11224	9							
*10	139935 X	139935	-0-	-0-	-0-	1726	1	115371	2	Y	20071	20064	0			47
						760	4	22078	9							
*11	61748 X	61748	-0-	-0-	-0-	893	1	60463	2	Y	47					-0-
						340	4	52	9							
*12	99362 X	99362	-0-	-0-	-0-	1395	1	97874	2	Y	-0-					-0-
						93	4									
*01	14B2 EXT	113907	-0-	113907	113907	1552	1	97590	2	Y	13320	13283	0			37
						113	4	14652	9							
*02	14B2 EXT	96875	-0-	96875	210782	1302	1	84084	2	Y	10375	10377	0			35
						76	4	11413	9							
*03	T. A.	113903	-0-	113903	324685	1398	1	100499	2	Y	10887	10894	0			28
						30	4	11976	9							
*04	T. A.	111040	-0-	111040	435725	1539	1	98199	2	Y	10252	10243	0			37
						25	4	11277	9							
*05	541804 X	106079	-0-	-435725	-0-	1539	1	94778	2	Y	8850	8855	0			32
						27	4	9735	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	93902	-0-	93902	113449	1345	1	74499	2	Y	16371	16327	0		69
						50	4	18008	9						
*07	14B2 EXT	13512	-0-	13512	126961	195	1	11472	2	Y	1658	1722	0		5
						21	4	1824	9						
*08	229297 X	102336	-0-	-126961	-0-	1014	1	83938	2	Y	15374	15337	0		42
						473	4	16911	9						
*09	67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	784	1	56383	2	Y	9145	9151	0		36
						438	4	10060	9						
*10	143676 X	143676	-0-	-0-	-0-	1786	1	119287	2	Y	19833	19822	0		47
						787	4	21816	9						
*11	91008 X	91008	-0-	-0-	-0-	1114	1	75291	2	Y	12891	12898	0		40
						423	4	14180	9						
*12	118370 X	118370	-0-	-0-	-0-	1426	1	99919	2	Y	15391	15386	0		45
						95	4	16930	9						
*01	115313 X	115313	-0-	-0-	-0-	1575	1	98960	2	Y	13330	13338	0		37
						115	4	14663	9						
*02	101691 X	101691	-0-	-0-	-0-	1370	1	88476	2	Y	10694	10695	0		36
						82	4	11763	9						
*03	119734 X	119734	-0-	-0-	-0-	1466	1	105313	2	Y	11750	11755	0		31
						30	4	12925	9						
*04	98130 X	95367	-0-	-2763	-0-	1320	1	84303	2	Y	8839	8838	0		32
						21	4	9723	9						
*05	119191 X	119191	-0-	-0-	-0-	1724	1	106217	2	Y	10200	10195	0		37
						30	4	11220	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*06	87738 X	87738	-0-	-0-	-0-	1302	1	72203	2	N	12895	12899	0		77
						48	4	14185	9						
*07	65059 X	65059	-0-	-0-	-0-	883	1	52329	2	N	10679	10710	0		46
						100	4	11747	9						
*08	75896 X	75896	-0-	-0-	-0-	758	1	62731	2	N	10957	10962	0		41
						354	4	12053	9						
*09	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	506	1	36274	2	N	4996	4988	0		49
						283	4	5496	9						
*10	80102 X	80102	-0-	-0-	-0-	1002	1	66988	2	N	10608	10589	0		68
						443	4	11669	9						
*11	79277 X	79277	-0-	-0-	-0-	998	1	67439	2	N	9508	9514	0		62
						381	4	10459	9						
*12	74569 X	74569	-0-	-0-	-0-	906	1	63556	2	N	9133	9146	0		49
						61	4	10046	9						
*01	64956 X	64956	-0-	-0-	-0-	873	1	54823	2	N	8358	8365	0		42
						66	4	9194	9						
*02	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	764	1	49288	2	N	7476	7480	0		38
						47	4	8224	9						
*03	64551 X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1	54991	2	N	7981	7956	0		63
						16	4	8779	9						
*04	63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	858	1	54594	2	N	7417	7418	0		62
						13	4	8159	9						
*05	63567 X	63567	-0-	-0-	-0-	878	1	54140	2	N	7758	7759	0		61
						15	4	8534	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

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

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	115206 X	115206	-0-	-0-	-0-	1811	1	100562	2	N	11606	11613	0	69
						66	4	12767	9					
*07	94984 X	94984	-0-	-0-	-0-	1408	1	83337	2	N	9162	9192	0	39
						161	4	10078	9					
*08	99732 X	99732	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9457	9461	0	35
						496	4	10403	9					
*09	50790 X	46187	-0-	-4603	-0-	570	1	40847	2	N	4047	4043	0	39
						318	4	4452	9					
*10	89873 X	89873	-0-	-0-	-0-	1168	1	78146	2	N	9128	9109	0	58
						518	4	10041	9					
*11	92052 X	92052	-0-	-0-	-0-	1209	1	81877	2	N	7732	7739	0	51
						461	4	8505	9					
*12	91443 X	91443	-0-	-0-	-0-	1172	1	82239	2	N	7230	7243	0	38
						79	4	7953	9					
*01	80413 X	80413	-0-	-0-	-0-	1149	1	72102	2	N	6432	6438	0	32
						87	4	7075	9					
*02	72075 X	72075	-0-	-0-	-0-	1002	1	64838	2	N	5615	5618	0	29
						58	4	6177	9					
*03	74158 X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1	66930	2	N	5708	5692	0	45
						18	4	6279	9					
*04	69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	985	1	62884	2	N	5320	5320	0	45
						16	4	5852	9					
*05	62124 X	62124	-0-	-0-	-0-	904	1	55811	2	N	4903	4910	0	38
						16	4	5393	9					

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292  
 -----

*06	100102 X	100102	-0-	-0-	-0-	1551	1	86026	2	N	11335	11346	0	68
						56	4	12469	9					
*07	85931 X	85931	-0-	-0-	-0-	1262	1	74886	2	N	8762	8792	0	38
						145	4	9638	9					
*08	93364 X	93364	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9004	9008	0	34
						462	4	9904	9					
*09	77520 X	64203	-0-	-13317	-0-	809	1	57909	2	N	4576	4565	0	45
						451	4	5034	9					
*10	87924 X	87924	-0-	-0-	-0-	1138	1	76035	2	N	9316	9302	0	59
						503	4	10248	9					
*11	84611 X	84611	-0-	-0-	-0-	1105	1	74683	2	N	7638	7647	0	50
						421	4	8402	9					
*12	87175 X	87175	-0-	-0-	-0-	1113	1	77974	2	N	7285	7296	0	39
						74	4	8014	9					
*01	80104 X	75529	-0-	-4575	-0-	1067	1	67163	2	N	6563	6569	0	33
						80	4	7219	9					
*02	72352 X	69500	-0-	-2852	-0-	962	1	62026	2	N	5869	5872	0	30
						56	4	6456	9					
*03	80104 X	75755	-0-	-4349	-0-	950	1	68186	2	N	5999	5982	0	47
						20	4	6599	9					
*04	77520 X	72834	-0-	-4686	-0-	1028	1	65676	2	N	5558	5558	0	47
						16	4	6114	9					
05	80104 X	78194	-0-	-1910	-0-	1148	1	70748	2	N	5707	5709	0	45
						20	4	6278	9					





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	123504 X	102997	-0-	-20507	-0-	3528	1	94431	2	N	4580	4439	0	146	8	77
						5038	9									
*01	121830 X	100836	-0-	-20994	-0-	2935	1	93168	2	N	4303	4115	0	176	8	89
						4733	9									
02	105504 X	82860	-0-	-22644	-0-	2322	1	76759	2	N	3435	3440	0			84
						3779	9									
03	111042 X	92249	-0-	-18793	-0-	2687	1	85770	2	N	3447	3467	0			64
						3792	9									
04	104370 X	89944	-0-	-14426	-0-	2899	1	83455	2	N	3264	3252	0			76
						3590	9									
05	102982 X	84719	-0-	-18263	-0-	2506	1	78855	2	N	3053	3066	0			63
						3358	9									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195						
*06	143123 X	143123	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6238	6223	0			84
						87	4	6862	9							
*07	123551 X	123551	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5055	5083	0			56
						222	4	5561	9							
*08	173417 X	173417	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6573	6553	0			76
						922	4	7230	9							
*09	94770 X	94418	-0-	-352	-0-	1248	1	89710	2	Y	2510	2516	0			70
						699	4	2761	9							
*10	142800 X	142800	-0-	-0-	-0-	2002	1	133853	2	Y	5512	5499	0			83
						882	4	6063	9							
*11	135488 X	135488	-0-	-0-	-0-	1887	1	127647	2	Y	4759	4783	0			59
						719	4	5235	9							
*12	136113 X	136113	-0-	-0-	-0-	1839	1	128854	2	Y	4816	4810	0			65
						122	4	5298	9							
*01	124385 X	124385	-0-	-0-	-0-	1875	1	117816	2	Y	4143	4156	0			52
						137	4	4557	9							
*02	116324 X	116324	-0-	-0-	-0-	1709	1	110427	2	Y	3715	3702	0			65
						101	4	4087	9							
*03	126214 X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
						34	4	4342	9							
*04	125998 X	125998	-0-	-0-	-0-	1886	1	120165	2	Y	3560	3559	0			77
						31	4	3916	9							
*05	146030 X	146030	-0-	-0-	-0-	2269	1	139790	2	Y	3572	3582	0			67
						42	4	3929	9							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9664 - 14708						
12	26071 X	14547	-0-	-11524	-0-	393	1	11122	2	N	2752	2787	0			42
						5	4	3027	9							
01	26071 X	25932	-0-	-139	-0-	776	1	20184	2	N	4510	4528	0			24
						11	4	4961	9							
02	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	747	1	20256	2	N	3625	3625	0			24
						7	4	3988	9							
03	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
						4	4	4571	9							
*04	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	917	1	23691	2	N	3718	3703	0	22	8	57
						4	4	4090	9							
05	27497 X	24526	-0-	-2971	-0-	781	1	20066	2	N	3341	3348	0			50
						4	4	3675	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*06	240681 X	240681	-0-	-0-	-0-	4134	1	229446	2	Y	6317	6290	0	86
						152	4	6949	9					
*07	210897 X	210897	-0-	-0-	-0-	3400	1	201542	2	Y	5063	5093	0	56
						386	4	5569	9					
*08	224330 X	224330	-0-	-0-	-0-	2590	1	214482	2	Y	5495	5488	0	63
						1213	4	6045	9					
*09	148560 X	115610	-0-	-32950	-0-	1541	1	111053	2	Y	1955	1964	0	54
						865	4	2151	9					
*10	196573 X	196573	-0-	-0-	-0-	2806	1	187559	2	Y	4517	4503	0	68
						1239	4	4969	9					
*11	190767 X	190767	-0-	-0-	-0-	2702	1	182548	2	Y	4084	4101	0	51
						1025	4	4492	9					
*12	197059 X	197059	-0-	-0-	-0-	2707	1	189684	2	Y	4081	4077	0	55
						179	4	4489	9					
*01	184367 X	184367	-0-	-0-	-0-	2824	1	177447	2	Y	3533	3544	0	44
						210	4	3886	9					
*02	168347 X	168347	-0-	-0-	-0-	2515	1	162357	2	Y	3019	3010	0	53
						154	4	3321	9					
*03	181300 X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175733	2	Y	2796	2795	0	54
						48	4	3076	9					
*04	173236 X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0	50
						43	4	2525	9					
*05	137648 X	137648	-0-	-0-	-0-	2147	1	132310	2	Y	2866	2862	0	54
						38	4	3153	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

12	133486 X	115219	-0-	-18267	-0-	3962	1	105981	2	N	4796	4646	0	159	8	81
						5276	9									
*01	133486 X	108049	-0-	-25437	-0-	3150	1	99964	2	N	4486	4280	0	195	8	92
						4935	9									
02	120568 X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
						4375	9									
03	128061 X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
						3410	9									
04	115770 X	99864	-0-	-15906	-0-	3211	1	92434	2	N	3835	3804	0			89
						4219	9									
05	115227 X	101234	-0-	-13993	-0-	2993	1	94148	2	N	3721	3733	0			77
						4093	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

12	128235	X	128235	-0-	-0-	-0-	4349	1	116363	2	N	6839	6657	0	187	8	116
							7523	9									
*01	117539	X	117539	-0-	-0-	-0-	3385	1	107432	2	N	6111	5865	0	236	8	126
							6722	9									
02	103294	X	103294	-0-	-0-	-0-	2872	1	94874	2	N	5044	5047	0			123
							5548	9									
03	114191	X	114191	-0-	-0-	-0-	3289	1	104977	2	N	5386	5409	0			100
							5925	9									
04	105876	X	105876	-0-	-0-	-0-	3382	1	97337	2	N	4688	4679	0			109
							5157	9									
*05	110656	X	110656	-0-	-0-	-0-	3242	1	102034	2	N	4891	4899	0			101
							5380	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*06	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-	2044	1	113306	2	N	4912	4893	0			67
							75	4	5403	9							
*07	102704	X	102704	-0-	-0-	-0-	1623	1	96309	2	N	4171	4192	0			46
							184	4	4588	9							
*08	115422	X	115422	-0-	-0-	-0-	1312	1	108755	2	N	4310	4306	0			50
							614	4	4741	9							
*09	42677	X	42677	-0-	-0-	-0-	568	1	40661	2	N	1028	1049	0			29
							317	4	1131	9							
*10	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	1147	1	76769	2	N	3400	3378	0			51
							507	4	3740	9							
*11	100119	X	100119	-0-	-0-	-0-	1395	1	94356	2	N	3488	3496	0			43
							531	4	3837	9							
*12	104147	X	104147	-0-	-0-	-0-	1415	1	99258	2	N	3072	3074	0			41
							95	4	3379	9							
*01	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1441	1	90573	2	N	2604	2612	0			33
							108	4	2864	9							
*02	84507	X	84507	-0-	-0-	-0-	1253	1	80787	2	N	2175	2170	0			38
							74	4	2393	9							
*03	90511	X	90511	-0-	-0-	-0-	1208	1	86735	2	N	2311	2304	0			45
							26	4	2542	9							
*04	88008	X	88008	-0-	-0-	-0-	1324	1	84505	2	N	1962	1964	0			43
							21	4	2158	9							
*05	88377	X	88377	-0-	-0-	-0-	1380	1	85040	2	N	1757	1767	0			33
							24	4	1933	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8512 - 19365				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	72060 X	38445	-0-	-33615	-0-	564 1 21 4	31268 2 6592 9	Y	5993	5970 0	81
*07	63426 X	35994	-0-	-27432	-0-	500 1 57 4	29733 2 5704 9	Y	5185	5209 0	57
*08	63426 X	46341	-0-	-17085	-0-	489 1 230 4	40352 2 5270 9	Y	4791	4793 0	55
*09	61380 X	27637	-0-	-33743	-0-	349 1 196 4	24840 2 2252 9	Y	2047	2045 0	57
*10	55087 X	49108	-0-	-5979	-0-	648 1 286 4	43194 2 4980 9	Y	4527	4516 0	68
*11	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	634 1 242 4	42838 2 4310 9	Y	3918	3937 0	49
*12	46500 X	44114	-0-	-2386	-0-	564 1 39 4	39490 2 4021 9	Y	3655	3655 0	49
*01 DLQ G-10		34319	-0-	34319	34319	480 1 37 4	30157 2 3645 9	Y	3314	3322 0	41
*02 DLQ G-10		25414	-0-	25414	59733	353 1 21 4	22817 2 2223 9	Y	2021	2026 0	36
*03	93447 X	33714	-0-	-59733	-0-	424 1 9 4	30496 2 2785 9	Y	2532	2519 0	49
*04	26215 X	26215	-0-	-0-	-0-	367 1 6 4	23368 2 2474 9	Y	2249	2249 0	49
05	43989 X	25986	-0-	-18003	-0-	374 1 6 4	23091 2 2515 9	Y	2286	2292 0	43

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362	COMPL. DATE 03/29/2020	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9764 - 20002		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 8421 - 19294				
*06	54990 X	35750	-0-	-19240	-0-	461 1 19 4	25528 2 9742 9	Y	8856	8819 0	120
*07	53227 X	27104	-0-	-26123	-0-	312 1 35 4	18540 2 8217 9	Y	7470	7508 0	82
*08	53227 X	38852	-0-	-14375	-0-	361 1 171 4	30237 2 8083 9	Y	7348	7346 0	84
*09	43620 X	19280	-0-	-24340	-0-	220 1 122 4	15810 2 3128 9	Y	2844	2849 0	79
*10	38299 X	38299	-0-	-0-	-0-	450 1 199 4	30128 2 7522 9	Y	6838	6814 0	103
*11	37800 X	33556	-0-	-4244	-0-	394 1 150 4	26601 2 6411 9	Y	5828	5859 0	72
*12	39060 X	31824	-0-	-7236	-0-	359 1 23 4	25187 2 6255 9	Y	5686	5681 0	77
*01	42811 X	25307	-0-	-17504	-0-	311 1 24 4	19461 2 5511 9	Y	5010	5024 0	63
*02	38668 X	17683	-0-	-20985	-0-	202 1 13 4	12834 2 4634 9	Y	4213	4202 0	74
*03	38409 X	20797	-0-	-17612	-0-	215 1 6 4	15354 2 5222 9	Y	4747	4729 0	92
*04	33480 X	19734	-0-	-13746	-0-	232 1 3 4	14831 2 4668 9	Y	4244	4244 0	92
05	31744 X	21136	-0-	-10608	-0-	269 1 5 4	16599 2 4263 9	Y	3875	3894 0	73

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 9348 - 19711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	90582 X	82968	-0-	-7614	-0-	2602	1 73901	2 6441	2 9	N	5855	5850	0			106
01	90582 X	82285	-0-	-8297	-0-	2783	1 72902	2 6566	2 9	N	5969	5929	0			146
02	81816 X	19148	-0-	-62668	-0-	600	1 16269	2 2276	2 9	N	2069	2168	0			47
03	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-					N	-0-	47	0			-0-
*04	80280 X	16130	-0-	-64150	-0-	522	1 13527	2 2079	2 9	N	1890	1830	0	14	8	46
05	82956 X	36803	-0-	-46153	-0-	1231	1 31677	2 3891	2 9	N	3537	3465	0			118

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785						
12	96038 X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1 56893	2 5597	2 9	N	5088	5083	0			92
01	85963 X	71110	-0-	-14853	-0-	2408	1 63047	2 5623	2 9	N	5112	5079	0			125
02	72912 X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1 44722	2 4104	2 9	N	3731	3771	0			85
03	77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1 52927	2 4114	2 9	N	3740	3748	0			77
*04	69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953	1 50371	2 3937	2 9	N	3579	3543	0	26	8	87
05	71548 X	56639	-0-	-14909	-0-	1978	1 50886	2 3765	2 9	N	3423	3396	0			114

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498						
*06	34380 X	33645	-0-	-735	-0-	421	1 23491	2 9717	2 9	Y	8834	8792	0			120
*07	53909 X	28426	-0-	-25483	-0-	347	1 20427	2 7611	2 9	Y	6919	6963	0			76
*08	53909 X	41594	-0-	-12315	-0-	401	1 32845	2 8160	2 9	Y	7418	7409	0			85
*09	44460 X	21497	-0-	-22963	-0-	254	1 18096	2 3003	2 9	Y	2730	2739	0			76
*10	40680 X	40680	-0-	-0-	-0-	494	1 32999	2 6966	2 9	Y	6333	6314	0			95
*11	40470 X	37481	-0-	-2989	-0-	459	1 31063	2 5782	2 9	Y	5256	5286	0			65
*12	41819 X	34824	-0-	-6995	-0-	411	1 28763	2 5620	2 9	Y	5109	5105	0			69
*01	45601 X	21009	-0-	-24592	-0-	254	1 15904	2 4833	2 9	Y	4394	4408	0			55
*02	41188 X	16018	-0-	-25170	-0-	183	1 11856	2 3969	2 9	Y	3608	3599	0			64
*03	40796 X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1 14944	2 4502	2 9	Y	4093	4078	0			79
*04	37380 X	20360	-0-	-17020	-0-	252	1 16090	2 4013	2 9	Y	3648	3648	0			79
05	34782 X	27299	-0-	-7483	-0-	376	1 23146	2 3771	2 9	Y	3428	3443	0			64

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	141205 X	119131	-0-	-22074	-0-	4094 1 5518 9	109519 2	Y	5016	4849 0	166 8	84
*01	121489 X	108106	-0-	-13383	-0-	3151 1 4918 9	100037 2	Y	4471	4251 0	213 8	91
02	109732 X	95736	-0-	-13996	-0-	2691 1 4069 9	88976 2	Y	3699	3700 0		90
03	121489 X	108485	-0-	-13004	-0-	3161 1 4443 9	100881 2	Y	4039	4054 0		75
04	115290 X	92917	-0-	-22373	-0-	2988 1 3880 9	86049 2	Y	3527	3520 0		82
05	119133 X	99233	-0-	-19900	-0-	2942 1 3691 9	92600 2	Y	3355	3368 0		69
-----												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797		
12	62062 X	-0-	-0-	-62062	-0-			N	-0-			-0-
01	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-			N	-0-			-0-
02	50204 X	19051	-0-	-31153	-0-	588 1 3 4	16048 2	N	2193	2143 0		50
03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775 1 2 4	20402 2	N	2839	2831 0		58
*04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224 1 4 4	31622 2	N	3173	3131 0	23 8	77
*05	40147 X	40147	-0-	-0-	-0-	1376 1 6 4	35414 2	N	3046	3021 0		102
-----												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144		
12	79453 X	65529	-0-	-13924	-0-	2005 1 19 4	56912 2	N	5994	5990 0		109
01	79453 X	65111	-0-	-14342	-0-	2155 1 24 4	56419 2	N	5921	5886 0		144
02	64820 X	53578	-0-	-11242	-0-	1733 1 14 4	47013 2	N	4380	4425 0		99
03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515 1 6 4	39905 2	N	3792	3813 0		78
*04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494 1 8 4	38426 2	N	3953	3906 0	29 8	96
05	65534 X	43529	-0-	-22005	-0-	1445 1 6 4	37287 2	N	4355	4306 0		145
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 10361 - 20422		
12	159490 X	159490	-0-	-0-	-0-	5085 1 47 4	142186 2	N	11065	11018 0		134
01	144955 X	144955	-0-	-0-	-0-	4974 1 60 4	128254 2	N	10606	10639 0		101
02	152564 X	152564	-0-	-0-	-0-	5158 1 35 4	138199 2	N	8338	8353 0		86
03	147637 X	147637	-0-	-0-	-0-	5131 1 24 4	133197 2	N	8441	8437 0		90
*04	151506 X	151506	-0-	-0-	-0-	5406 1 26 4	137648 2	N	7660	7611 0		139
*05	158066 X	158066	-0-	-0-	-0-	5684 1 22 4	144115 2	N	7495	7521 0		113



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	56700 X	44043	-0-	-12657	-0-	615	1	34084	2	Y	8475	8436	0		115
						21	4	9323	9						
*07	64976 X	26556	-0-	-38420	-0-	338	1	20224	2	Y	5414	5469	0		60
						39	4	5955	9						
*08	64976 X	46686	-0-	-18290	-0-	455	1	37649	2	Y	7608	7581	0		87
						213	4	8369	9						
*09	62880 X	17984	-0-	-44896	-0-	205	1	14833	2	Y	2574	2590	0		71
						115	4	2831	9						
*10	48298 X	46991	-0-	-1307	-0-	553	1	37049	2	Y	8314	8260	0		125
						244	4	9145	9						
*11	45390 X	44326	-0-	-1064	-0-	516	1	34872	2	Y	7949	7975	0		99
						194	4	8744	9						
*12	46903 X	42940	-0-	-3963	-0-	476	1	33393	2	Y	8216	8204	0		111
						33	4	9038	9						
*01	45895 X	45895	-0-	-0-	-0-	584	1	36714	2	Y	7775	7789	0		97
						44	4	8553	9						
*02	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	291	1	18761	2	Y	5151	5157	0		91
						16	4	5666	9						
*03	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	292	1	21038	2	Y	4088	4100	0		79
						6	4	4497	9						
*04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	290	1	18439	2	Y	3560	3562	0		77
						5	4	3916	9						
*05	31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	450	1	27820	2	Y	3254	3270	0		61
						7	4	3579	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

12	134943 X	117201	-0-	-17742	-0-	4038	1	108040	2	Y	4657	4491	0	169 8	78
						5123	9								
*01	121613 X	104728	-0-	-16885	-0-	3046	1	96667	2	Y	4559	4321	0	223 8	93
						5015	9								
02	109844 X	94263	-0-	-15581	-0-	2649	1	87504	2	Y	3736	3738	0		91
						4110	9								
03	121613 X	104603	-0-	-17010	-0-	3066	1	97897	2	Y	3309	3338	0		62
						3640	9								
04	117690 X	99125	-0-	-18565	-0-	3212	1	92478	2	Y	3123	3113	0		72
						3435	9								
05	117211 X	101235	-0-	-15976	-0-	3016	1	94869	2	Y	3045	3054	0		63
						3350	9								

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

12	117893 X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	N	6821	6821	0		124
						21	4	7503	9						
01	170768 X	170768	-0-	-0-	-0-	5994	1	156998	2	N	7003	6956	0		171
						73	4	7703	9						
02	76104 X	67238	-0-	-8866	-0-	2200	1	59714	2	N	4826	4888	0		109
						15	4	5309	9						
03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327	1	61282	2	N	5801	5791	0		119
						10	4	6381	9						
*04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375	1	61200	2	N	5394	5342	0	40 8	131
						8	4	5933	9						
05	162254 X	37830	-0-	-124424	-0-	1278	1	32928	2	N	3291	3312	0		110
						4	4	3620	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134	COMPL. DATE 11/27/2019	TOTAL DEPTH 8266	PERF. 8670	- 20326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	120960 X	63453	-0-	-57507	-0-	1010 1	56058 2	N	5772	5779 0		54
						36 4	6349 9					
*07	125674 X	9216	-0-	-116458	-0-	145 1	8545 2	N	462	513 0		3
						18 4	508 9					
*08	111941 X	73591	-0-	-38350	-0-	794 1	65565 2	N	6236	6197 0		42
						372 4	6860 9					
*09	108330 X	58753	-0-	-49577	-0-	745 1	53487 2	N	3733	3734 0		41
						415 4	4106 9					
*10	111941 X	56632	-0-	-55309	-0-	754 1	50348 2	N	4724	4729 0		36
						334 4	5196 9					
*11	71400 X	68173	-0-	-3227	-0-	914 1	61826 2	N	4622	4624 0		34
						349 4	5084 9					
*12	108120 X	108120	-0-	-0-	-0-	1443 1	100893 2	N	5168	5163 0		39
						99 4	5685 9					
*01	93710 X	93710	-0-	-0-	-0-	1420 1	89222 2	N	2693	2690 0		42
						106 4	2962 9					
*02	123334 X	123334	-0-	-0-	-0-	1736 1	111954 2	N	8672	8632 0		82
						105 4	9539 9					
*03	119239 X	119239	-0-	-0-	-0-	1485 1	106721 2	N	10002	9996 0		88
						31 4	11002 9					
*04	104010 X	100768	-0-	-3242	-0-	1428 1	91163 2	N	7414	7419 0		83
						22 4	8155 9					
05	125674 X	89385	-0-	-36289	-0-	1341 1	82650 2	N	4881	4887 0		77
						25 4	5369 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 8332	PERF. 8787	- 19767				
*06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-			Y	105	124 0		-0-
*07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-			Y	2236	2229 0		7
*08	27683 X	10271	-0-	-17412	-0-	56 1	4458 2	Y	5211	5204 0		14
						25 4	5732 9					
*09	39626 X	39626	-0-	-0-	-0-	378 1	27052 2	Y	10896	10868 0		42
						210 4	11986 9					
*10	49645 X	49645	-0-	-0-	-0-	519 1	34789 2	Y	12824	12836 0		30
						231 4	14106 9					
*11	88349 X	88349	-0-	-0-	-0-	1032 1	69849 2	Y	15523	15505 0		48
						393 4	17075 9					
*12	67491 X	67491	-0-	-0-	-0-	745 1	52297 2	Y	13090	13099 0		39
						50 4	14399 9					
*01	47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	550 1	34618 2	Y	10916	10925 0		30
						40 4	12008 9					
*02	63224 X	51725	-0-	-11499	-0-	635 1	41073 2	Y	9073	9073 0		30
						37 4	9980 9					
*03	69998 X	51984	-0-	-18014	-0-	566 1	40792 2	Y	9650	9655 0		25
						11 4	10615 9					
*04	67740 X	26671	-0-	-41069	-0-	339 1	21606 2	Y	4292	4302 0		15
						5 4	4721 9					
*05	58289 X	58289	-0-	-0-	-0-	801 1	49270 2	Y	7457	7445 0		27
						15 4	8203 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	63360 X	1743	-0-	-61617	-0-	17	1	899	2	Y	752	750	0			3
						827	9									
*07	65472 X	42904	-0-	-22568	-0-	440	1	26088	2	Y	14842	14797	0			48
						50	4	16326	9							
*08	64983 X	64983	-0-	-0-	-0-	524	1	43513	2	Y	18816	18813	0			51
						248	4	20698	9							
*09	38633 X	38633	-0-	-0-	-0-	402	1	29025	2	Y	8161	8180	0			32
						229	4	8977	9							
*10	50763 X	50763	-0-	-0-	-0-	587	1	39219	2	Y	9725	9734	0			23
						259	4	10698	9							
*11	76578 X	76578	-0-	-0-	-0-	923	1	62420	2	Y	11713	11699	0			37
						351	4	12884	9							
*12	65075 X	65075	-0-	-0-	-0-	750	1	52557	2	Y	10653	10659	0			31
						50	4	11718	9							
*01	57226 X	46926	-0-	-10300	-0-	584	1	36678	2	Y	8746	8753	0			24
						43	4	9621	9							
*02	57400 X	43900	-0-	-13500	-0-	543	1	34979	2	Y	7587	7586	0			25
						32	4	8346	9							
*03	63643 X	50166	-0-	-13477	-0-	556	1	39879	2	Y	8836	8838	0			23
						11	4	9720	9							
*04	61590 X	49119	-0-	-12471	-0-	640	1	40806	2	Y	6966	6964	0			25
						10	4	7663	9							
05	51119 X	40870	-0-	-10249	-0-	549	1	33900	2	Y	5827	5831	0			21
						11	4	6410	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021								
*06	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	573	1	31794	2	Y	9882	9865	0			41
						22	4	10870	9							
*07	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	735	1	43715	2	Y	15427	15418	0			50
						83	4	16970	9							
*08	69526 X	69526	-0-	-0-	-0-	628	1	52050	2	Y	15048	15057	0			41
						295	4	16553	9							
*09	42395 X	42395	-0-	-0-	-0-	450	1	32445	2	Y	8405	8413	0			33
						254	4	9246	9							
*10	71151 X	71151	-0-	-0-	-0-	808	1	54050	2	Y	14488	14487	0			34
						356	4	15937	9							
*11	56189 X	56189	-0-	-0-	-0-	669	1	45093	2	Y	9249	9254	0			29
						253	4	10174	9							
*12	66212 X	66212	-0-	-0-	-0-	754	1	52848	2	Y	11418	11413	0			34
						50	4	12560	9							
*01	61256 X	50070	-0-	-11186	-0-	627	1	39336	2	Y	9145	9154	0			25
						47	4	10060	9							
*02	55160 X	38786	-0-	-16374	-0-	469	1	30302	2	Y	7261	7262	0			24
						28	4	7987	9							
*03	55459 X	47897	-0-	-7562	-0-	507	1	36398	2	Y	9983	9981	0			26
						11	4	10981	9							
*04	50370 X	48654	-0-	-1716	-0-	628	1	40057	2	Y	7235	7235	0			26
						10	4	7959	9							
05	52173 X	43427	-0-	-8746	-0-	581	1	35714	2	Y	6473	6475	0			24
						12	4	7120	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8978	- 19958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-				Y	16	16	0	-0-
*07	48267 X	16284	-0-	-31983	-0-	163	1	9504	2	5998	5978	0	20
						19	4	6598	2				
*08	46230 X	46230	-0-	-0-	-0-	370	1	30659	2	Y	13660	13643	37
						175	4	15026	9				
*09	25170 X	21232	-0-	-3938	-0-	217	1	15691	2	Y	4729	4748	18
						122	4	5202	9				
*10	58373 X	58373	-0-	-0-	-0-	668	1	44703	2	Y	11552	11543	27
						295	4	12707	9				
*11	78217 X	78217	-0-	-0-	-0-	929	1	62838	2	Y	12814	12801	40
						355	4	14095	9				
*12	72809 X	72809	-0-	-0-	-0-	830	1	58209	2	Y	12465	12468	37
						58	4	13712	9				
*01	58129 X	58129	-0-	-0-	-0-	724	1	45510	2	Y	10764	10771	30
						55	4	11840	9				
*02	58828 X	50663	-0-	-8165	-0-	629	1	40642	2	Y	8504	8505	29
						38	4	9354	9				
*03	65317 X	57240	-0-	-8077	-0-	634	1	45513	2	Y	10073	10076	26
						13	4	11080	9				
*04	63210 X	57410	-0-	-5800	-0-	750	1	47800	2	Y	8044	8041	29
						12	4	8848	9				
05	57350 X	47016	-0-	-10334	-0-	629	1	38674	2	Y	7001	7005	25
						12	4	7701	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8479	- 19475					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	79957	-0-	79957	79957	774	1	64437	2	Y	13074	13039	35
						365	4	14381	9				
*09	14B2 EXT	121323	-0-	121323	201280	1368	1	98266	2	Y	19022	18983	74
						765	4	20924	9				
*10	318781 X	117501	-0-	-201280	-0-	1377	1	92078	2	Y	21306	21330	50
						609	4	23437	9				
*11	110879 X	110879	-0-	-0-	-0-	1318	1	89257	2	Y	18000	17994	56
						504	4	19800	9				
*12	131657 X	131657	-0-	-0-	-0-	1556	1	109033	2	Y	19057	19057	56
						105	4	20963	9				
*01	138410 X	138410	-0-	-0-	-0-	1899	1	119332	2	Y	15490	15503	43
						140	4	17039	9				
*02	131542 X	131542	-0-	-0-	-0-	1781	1	114973	2	Y	13346	13344	45
						107	4	14681	9				
*03	155939 X	155939	-0-	-0-	-0-	1915	1	137803	2	Y	14711	14718	38
						39	4	16182	9				
*04	136929 X	136929	-0-	-0-	-0-	1918	1	122288	2	Y	11539	11536	41
						30	4	12693	9				
*05	90983 X	90983	-0-	-0-	-0-	1285	1	79106	2	Y	9607	9613	35
						24	4	10568	9				



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	51132	-0-	51132	51132	493	1	40749	2	Y	8780	8756 0	24
						232	4	9658	9				
*09	14B2 EXT	96233	-0-	96233	147365	1073	1	77144	2	Y	15831	15793 0	62
						602	4	17414	9				
*10	DELQ PR	163666	-0-	163666	311031	1946	1	130144	2	Y	27923	27920 0	65
						861	4	30715	9				
*11	425109 X	114078	-0-	-311031	-0-	1358	1	91613	2	Y	18719	18726 0	58
						516	4	20591	9				
*12	136344 X	136344	-0-	-0-	-0-	1619	1	113532	2	Y	19167	19169 0	56
						109	4	21084	9				
*01	139247 X	139247	-0-	-0-	-0-	1913	1	120157	2	Y	15485	15498 0	43
						143	4	17034	9				
*02	124564 X	124564	-0-	-0-	-0-	1671	1	107857	2	Y	13576	13573 0	46
						102	4	14934	9				
*03	157144 X	157144	-0-	-0-	-0-	1924	1	138530	2	Y	15136	15143 0	39
						40	4	16650	9				
*04	133607 X	133607	-0-	-0-	-0-	1864	1	118708	2	Y	11821	11818 0	42
						32	4	13003	9				
*05	103623 X	103623	-0-	-0-	-0-	1473	1	90772	2	Y	10319	10323 0	38
						27	4	11351	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

*08	14B2 EXT	64700	-0-	64700	64700	629	1	52153	2	Y	10565	10536 0	29
						296	4	11622	9				
*09	14B2 EXT	48648	-0-	48648	113348	436	1	31265	2	Y	15184	15154 0	59
						245	4	16702	9				
*10	DELQ PR	152744	-0-	152744	266092	1818	1	121455	2	Y	26063	26061 0	61
						802	4	28669	9				
*11	367447 X	101355	-0-	-266092	-0-	1213	1	82037	2	Y	16038	16049 0	50
						463	4	17642	9				
*12	114613 X	114613	-0-	-0-	-0-	1346	1	94419	2	Y	17053	17053 0	50
						90	4	18758	9				
*01	115228 X	115228	-0-	-0-	-0-	1571	1	98678	2	Y	13511	13524 0	37
						117	4	14862	9				
*02	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	375	1	24325	2	Y	3700	3725 0	12
						22	4	4070	9				
*03	114705 X	114705	-0-	-0-	-0-	1389	1	99948	2	Y	12125	12105 0	32
						30	4	13338	9				
*04	97563 X	97563	-0-	-0-	-0-	1354	1	86397	2	Y	8901	8901 0	32
						21	4	9791	9				
*05	83746 X	83746	-0-	-0-	-0-	1169	1	72121	2	Y	9487	9484 0	35
						20	4	10436	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539	COMPL. DATE 08/17/2021	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8703 - 19692			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	71306	-0-	71306	71306	708 1 331 4	58320 2 11947 9	Y	10861	10832 0	29
*09	14B2 EXT	113461	-0-	113461	184767	1287 1 721 4	92723 2 18730 9	Y	17027	16990 0	66
*10	DELQ PR	147254	-0-	147254	332021	1780 1 784 4	119021 2 25669 9	Y	23335	23346 0	55
*11	438201 X	106180	-0-	-332021	-0-	1295 1 490 4	87606 2 16789 9	Y	15263	15270 0	48
*12	124944 X	124944	-0-	-0-	-0-	1508 1 100 4	105743 2 17593 9	Y	15994	15995 0	47
*01	126411 X	126411	-0-	-0-	-0-	1758 1 130 4	110481 2 14042 9	Y	12765	12777 0	35
*02	104709 X	104709	-0-	-0-	-0-	1431 1 85 4	92267 2 10926 9	Y	9933	9935 0	33
*03	128578 X	128578	-0-	-0-	-0-	1593 1 31 4	114590 2 12364 9	Y	11240	11244 0	29
*04	103795 X	103795	-0-	-0-	-0-	1462 1 22 4	93283 2 9028 9	Y	8207	8207 0	29
*05	82027 X	82027	-0-	-0-	-0-	1184 1 22 4	72816 2 8005 9	Y	7277	7280 0	26
-----											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773	COMPL. DATE 10/13/2020	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	16082	-0-	16082	16082	453 1 7 4	11862 2 3760 9	N	3418	3219 0	199
02	14B2 EXT	86517	-0-	86517	102599	2428 1 15 4	65575 2 18499 9	N	16817	16878 0	138
03	14B2 EXT	102437	-0-	102437	205036	2982 1 12 4	77477 2 21966 9	N	19969	20017 0	90
04	14B2 EXT	89126	-0-	89126	294162	2665 1 11 4	67831 2 18619 9	N	16926	16900 0	116
05	14B2 EXT	114679	-0-	114679	408841	3489 1 14 4	88691 2 22485 9	N	20441	20439 0	118
-----											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH	9385	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	60609	-0-	60609	60609	1652 1 9 4	44627 2 14321 9	N	13019	12912 0	107
03	14B2 EXT	87815	-0-	87815	148424	2533 1 12 4	65869 2 19401 9	N	17637	17664 0	80
04	14B2 EXT	77260	-0-	77260	225684	2284 1 8 4	58239 2 16729 9	N	15208	15184 0	104
05	14B2 EXT	97893	-0-	97893	323577	2950 1 12 4	75055 2 19876 9	N	18069	18068 0	105
-----											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107	COMPL. DATE 10/07/2020	TOTAL DEPTH	9509	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	49950	-0-	49950	49950	1414 1 9 4	38168 2 10359 9	N	9417	9340 0	77
03	14B2 EXT	68799	-0-	68799	118749	2056 1 9 4	53498 2 13236 9	N	12033	12056 0	54
04	14B2 EXT	58933	-0-	58933	177682	1802 1 6 4	45948 2 11177 9	N	10161	10146 0	69
05	14B2 EXT	73830	-0-	73830	251512	2277 1 8 4	57985 2 13560 9	N	12327	12325 0	71

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9563 - 19476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	97896	X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520	0	159
							23	4	23723	9					
*01	101258	X	101258	-0-	-0-	-0-	2886	1	75631	2	Y	20642	20698	0	103
							35	4	22706	9					
*02	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	1952	1	52744	2	Y	14822	14831	0	94
							12	4	16304	9					
*03	81669	X	81669	-0-	-0-	-0-	2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0	51
							9	4	15423	9					
*04	75170	X	75170	-0-	-0-	-0-	2289	1	58947	2	Y	12660	12566	0	80 8 65
							8	4	13926	9					
*05	74860	X	74860	-0-	-0-	-0-	2290	1	58540	2	Y	12747	12745	0	67
							8	4	14022	9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9580 - 19538					
*12	141422	X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321	0	105
							15	4	15650	9					
*01	143559	X	143559	-0-	-0-	-0-	4027	1	105583	2	Y	30817	30768	0	154
							50	4	33899	9					
*02	175034	X	175034	-0-	-0-	-0-	5041	1	136132	2	Y	30753	30713	0	194
							33	4	33828	9					
*03	171579	X	171579	-0-	-0-	-0-	5200	1	136392	2	Y	27241	27336	0	99
							22	4	29965	9					
*04	158994	X	158994	-0-	-0-	-0-	5060	1	130173	2	Y	21580	21431	0	137 8 111
							23	4	23738	9					
05	141422	X	128081	-0-	-13341	-0-	4109	1	104898	2	Y	17324	17344	0	91
							18	4	19056	9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9793 - 19714					
*12	167989	X	137193	-0-	-30796	-0-	3666	1	104358	2	Y	26485	26496	0	195
							35	4	29134	9					
*01	167989	X	145663	-0-	-22326	-0-	4146	1	108455	2	Y	30006	30051	0	150
							55	4	33007	9					
*02	154212	X	154212	-0-	-0-	-0-	4452	1	120258	2	Y	26795	26776	0	169
							27	4	29475	9					
*03	190049	X	190049	-0-	-0-	-0-	5755	1	151041	2	Y	30209	30268	0	110
							23	4	33230	9					
*04	174460	X	174460	-0-	-0-	-0-	5455	1	140201	2	Y	26165	25975	0	166 8 134
							22	4	28782	9					
05	167989	X	123105	-0-	-44884	-0-	3776	1	96453	2	Y	20783	20808	0	109
							15	4	22861	9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 9499		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	12623	-0-	12623	12623	N	2567					2417	0		150
							4	4	2824	9					
02	14B2 EXT	73674	-0-	73674	86297	N	14338					14370	0		118
							12	4	15772	9					
03	14B2 EXT	94515	-0-	94515	180812	N	17330					17370	0		78
							2792	1	72648	2					
							12	4	19063	9					
04	14B2 EXT	87941	-0-	87941	268753	N	15965					15934	0		109
							2658	1	67711	2					
							10	4	17562	9					
05	14B2 EXT	117605	-0-	117605	386358	N	20014					20007	0		116
							3622	1	91952	2					
							16	4	22015	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	112698 X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1 84495	2 25201	Y	22910	22864	0	168
						28	4 25201	9					
*01	123868 X	123868	-0-	-0-	-0-	3597	1 94242	2 25983	Y	23621	23671	0	118
						46	4 25983	9					
*02	98553 X	98553	-0-	-0-	-0-	2855	1 77124	2 18556	Y	16869	16880	0	107
						18	4 18556	9					
*03	107773 X	107773	-0-	-0-	-0-	3293	1 86343	2 18123	Y	16475	16522	0	60
						14	4 18123	9					
*04	91710 X	85538	-0-	-6172	-0-	2694	1 69315	2 13518	Y	12289	12208	0	78 8 63
						11	4 13518	9					
05	94767 X	92052	-0-	-2715	-0-	2916	1 74524	2 14600	Y	13273	13267	0	69
						12	4 14600	9					
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 9449		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	24763	-0-	24763	24763	697	1 18830	2 5231	Y	4755	4725	0	30
						5	4 5231	9					
*03	SHUT IN	122698	-0-	122698	147461	3578	1 93870	2 25233	Y	22939	22885	0	84
						17	4 25233	9					
*04	SHUT IN	80484	-0-	80484	227945	2382	1 61310	2 16784	Y	15258	15167	0	97 8 78
						8	4 16784	9					
05	SHUT IN	101851	-0-	101851	329796	3047	1 77955	2 20835	Y	18941	18920	0	99
						14	4 20835	9					
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 9320		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	11087	-0-	11087	11087	289	1 7774	2 3022	Y	2747	2730	0	17
						2	4 3022	9					
*03	SHUT IN	63250	-0-	63250	74337	1736	1 45558	2 15949	Y	14499	14463	0	53
						7	4 15949	9					
*04	SHUT IN	66583	-0-	66583	140920	1853	1 47721	2 17003	Y	15457	15333	0	98 8 79
						6	4 17003	9					
05	SHUT IN	83889	-0-	83889	224809	2437	1 62230	2 19212	Y	17465	17453	0	91
						10	4 19212	9					
-----													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 9465		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	17058	-0-	17058	17058	483	1 13029	2 3544	Y	3222	3202	0	20
						2	4 3544	9					
*03	SHUT IN	133255	-0-	133255	150313	3944	1 103523	2 25772	Y	23429	23364	0	85
						16	4 25772	9					
*04	SHUT IN	101428	-0-	101428	251741	3043	1 78244	2 20126	Y	18296	18171	0	116 8 94
						15	4 20126	9					
05	SHUT IN	108320	-0-	108320	360061	3256	1 83164	2 21888	Y	19898	19888	0	104
						12	4 21888	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	18097	-0-	18097	18097	499	1	13473	2	Y	3748	3724	0			24
						2	4	4123	9							
*03	SHUT IN	122015	-0-	122015	140112	3485	1	91459	2	Y	24597	24531	0			90
						14	4	27057	9							
*04	SHUT IN	91704	-0-	91704	231816	2655	1	68272	2	Y	18879	18752	0	120	8	97
						10	4	20767	9							
05	SHUT IN	104351	-0-	104351	336167	3053	1	78026	2	Y	21145	21132	0			110
						12	4	23260	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 8273 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	46249	-0-	46249	46253	507	1	36648	2	N	8257	8215	0			42
						11	4	9083	9							
*04	SHUT IN	83721	-0-	83721	129974	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0			98
						16	4	17523	9							
05	SHUT IN	71628	-0-	71628	201602	932	1	57400	2	N	12073	12130	0			41
						16	4	13280	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1			79
01	7148 X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8			196
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8			278
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	1	8	197
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4736	3	116	9	N	105	1	8			301
*05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	3	50	9	N	45	186	1			160

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

12	4743 X	4444	-0-	-299	-0-	4433	3	11	9	N	10	1	8			183
01	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8			215
02	4032 X	3856	-0-	-176	-0-	3827	3	29	9	N	26					241
03	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	4045	3	26	9	N	24	190	1			75
04	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	3539	3	11	9	N	10					85
05	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	3808	3	14	9	N	13					98

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	8587 X	6704	-0-	-1883	-0-	6645	3	59	9	N	54	163	1	1	8	49
01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8			183
02	10500 X	5371	-0-	-5129	-0-	5312	3	59	9	N	54	1	8			236
03	11625 X	8238	-0-	-3387	-0-	8152	3	86	9	N	78	190	1	1	8	123
04	12390 X	6342	-0-	-6048	-0-	6283	3	59	9	N	54	1	8			176
05	12803 X	11301	-0-	-1502	-0-	11268	3	33	9	N	30					206
-----																
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521				
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4434	3	12	9	Y	11	31	1			40
01	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4815	3	24	9	Y	22					62
02	5376 X	4879	-0-	-497	-0-	4873	3	6	9	Y	5	30	1			37
03	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5557	3	14	9	Y	13					50
04	5760 X	4182	-0-	-1578	-0-	4180	3	2	9	Y	2					52
05	5394 X	2925	-0-	-2469	-0-	2917	3	8	9	Y	7	22	1			37
-----																
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	8			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	8			84
-----																
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484				
12	7378 X	6928	-0-	-450	-0-	6365	3	563	9	N	512	378	1	1	8	196
01	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	6157	3	550	9	N	500	565	1	1	8	130
02	6412 X	4834	-0-	-1578	-0-	4515	3	319	9	N	290	191	1			229
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6453	3	512	9	N	465	553	1	1	8	140
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6292	3	491	9	N	446	376	1	1	8	209
05	6913 X	6637	-0-	-276	-0-	6139	3	498	9	N	453	369	1			293
-----																
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041				
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7228	3	62	9	N	56	1	8			88
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7064	3	53	9	N	48	1	8			135
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6210	3	144	9	N	131	185	1	1	8	80
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7114	3	57	9	N	52	1	8			131
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6717	3	13	9	N	12					143
*05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4877	3	3	9	N	3					146
-----																
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579				
12	13764 X	13405	-0-	-359	-0-	12558	3	847	9	N	770	750	1	1	8	353
01	13423 X	13102	-0-	-321	-0-	12298	3	804	9	N	731	719	1	2	8	363
02	12124 X	11369	-0-	-755	-0-	10655	3	714	9	N	649	740	1	2	8	270
03	13392 X	12758	-0-	-634	-0-	11942	3	816	9	N	742	738	1	1	8	273
04	12960 X	12470	-0-	-490	-0-	11719	3	751	9	N	683	729	1	1	8	226
05	13392 X	13254	-0-	-138	-0-	12502	3	752	9	N	684	556	1	1	8	353
-----																
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049				
12	15903 X	14750	-0-	-1153	-0-	13781	3	969	9	N	881	745	1	3	8	410
01	15903 X	14124	-0-	-1779	-0-	13264	3	860	9	N	782	938	1	3	8	251
02	13664 X	13368	-0-	-296	-0-	12532	3	836	9	N	760	759	1	3	8	249
03	15035 X	14806	-0-	-229	-0-	13917	3	889	9	N	808	752	1	3	8	302
04	14310 X	14075	-0-	-235	-0-	13163	3	912	9	N	829	747	1	3	8	381
*05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	13975	3	864	9	N	785	728	1	2	8	436

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	11632	3	14	4	N	582	564	1	2	8	294
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11466	3	696	9	N	633	754	1	3	8	170
02	11200 X	10802	-0-	-398	-0-	10193	3	17	4	N	538	572	1	2	8	134
03	12400 X	12215	-0-	-185	-0-	11549	3	666	9	N	605	565	1	2	8	172
04	12000 X	10795	-0-	-1205	-0-	10233	3	562	9	N	511	375	1	2	8	306
05	12276 X	11964	-0-	-312	-0-	11372	3	592	9	N	538	726	1	1	8	117
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255			
12	9734 X	9334	-0-	-400	-0-	8712	3	622	9	N	565	563	0	1	8	65
01	9734 X	9163	-0-	-571	-0-	8536	3	627	9	N	570	537	0	2	8	96
02	8792 X	8026	-0-	-766	-0-	7462	3	564	9	N	513	551	0	2	8	56
03	9362 X	9361	-0-	-1	-0-	8690	3	671	9	N	610	578	0	2	8	86
04	9030 X	8914	-0-	-116	-0-	8235	3	679	9	N	617	626	0	2	8	75
*05	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8802	3	607	9	N	552	567	0	1	8	59
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213			
12	9424 X	7875	-0-	-1549	-0-	6	1	7186	3	Y	621	611	0	1	8	41
01	9424 X	9210	-0-	-214	-0-	18	1	8457	3	Y	668	631	0	2	8	76
02	8512 X	1738	-0-	-6774	-0-	735	9	1402	3	Y	293	317	0	1	8	51
03	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	14	1			Y	-0-					51
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8764	3	380	9	Y	345	307	0			89
*05	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	10734	3	563	9	Y	512	520	0	1	8	80
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888			
12	11563 X	9644	-0-	-1919	-0-	9015	3	629	9	N	572	608	0	1	8	100
01	11563 X	8913	-0-	-2650	-0-	8469	3	444	9	N	404	400	0	2	8	102
02	8792 X	7398	-0-	-1394	-0-	6908	3	490	9	N	445	447	0	1	8	99
03	9734 X	8921	-0-	-813	-0-	8304	3	617	9	N	561	620	0	1	8	39
04	9330 X	8421	-0-	-909	-0-	7853	3	568	9	N	516	476	0	1	8	78
05	9641 X	8522	-0-	-1119	-0-	8020	3	502	9	N	456	430	0	1	8	103
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	- 14674			
12	10416 X	9516	-0-	-900	-0-	9235	3	281	9	N	255	295	0	1	8	92
01	10416 X	9679	-0-	-737	-0-	9373	3	306	9	N	278	272	0	1	8	97
02	9156 X	8235	-0-	-921	-0-	7982	3	253	9	N	230	229	0	1	8	97
03	10137 X	9060	-0-	-1077	-0-	8798	3	262	9	N	238	154	0	1	8	180
04	9810 X	8824	-0-	-986	-0-	8579	3	245	9	N	223	294	0	1	8	108
05	9672 X	9046	-0-	-626	-0-	8814	3	232	9	N	211	220	0			99
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	- 14319			
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6372	3	422	9	Y	384	322	1	1	8	192
01	7564 X	6622	-0-	-942	-0-	6213	3	409	9	Y	372	373	1	1	8	190
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6336	3	389	9	Y	354	348	1	1	8	195
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	6662	3	486	9	Y	442	451	1	1	8	185
04	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6268	3	370	9	Y	336	360	1	1	8	160
05	7440 X	6981	-0-	-459	-0-	6553	3	428	9	Y	389	406	1	1	8	142

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10027 3	548 9	N	498	564 1	1 8	173		
01	7874 X	7612	-0-	-262	-0-	7093 3	519 9	N	472	367 1	2 8	276		
02	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13200 3	411 9	N	374	382 1	2 8	266		
03	9455 X	7769	-0-	-1686	-0-	7242 3	527 9	N	479	561 1	2 8	182		
04	9150 X	7518	-0-	-1632	-0-	7013 3	505 9	N	459	377 1	2 8	262		
05	9455 X	7504	-0-	-1951	-0-	7021 3	483 9	N	439	557 1	1 8	143		
-----														
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037
12	7843 X	1604	-0-	-6239	-0-	699 3	905 9	N	823	939 1	3 8	126		
01	8091 X	4809	-0-	-3282	-0-	3977 3	832 9	N	756	749 1	3 8	130		
02	8148 X	4189	-0-	-3959	-0-	3471 3	718 9	N	653	558 1	2 8	223		
03	9021 X	7818	-0-	-1203	-0-	6992 3	826 9	N	751	740 1	2 8	232		
04	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	9559 3	724 9	N	658	753 1	2 8	135		
*05	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	9987 3	733 9	N	666	557 1	1 8	243		
-----														
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	6702 3	644 9	N	585	378 1	1 8	424		
01	7719 X	6821	-0-	-898	-0-	6237 3	584 9	N	531	738 1	2 8	215		
02	6972 X	6055	-0-	-917	-0-	5490 3	565 9	N	514	378 1	2 8	349		
03	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	6984 3	613 9	N	557	717 1	2 8	187		
04	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8030 3	537 9	N	488	373 1	2 8	300		
*05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8729 3	556 9	N	505	553 1	1 8	251		
-----														
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197
12	13795 X	13102	-0-	-693	-0-	12493 3	609 9	N	554	568 1	1 8	308		
01	13640 X	13498	-0-	-142	-0-	4 1	12915 3	N	526	559 1	1 8	274		
						579 9								
02	12180 X	11862	-0-	-318	-0-	11368 3	494 9	N	449	567 1	1 8	155		
03	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	17 1	12764 3	N	539	380 1	1 8	313		
						593 9								
04	13050 X	12713	-0-	-337	-0-	41 1	12201 3	N	428	559 1	1 8	181		
						471 9								
05	13485 X	12928	-0-	-557	-0-	59 1	12404 3	N	423	369 1	1 8	234		
						465 9								
-----														
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805
12	21700 X	20496	-0-	-1204	-0-	19224 3	1272 9	N	1156	1209 0	2 8	57		
01	21700 X	20635	-0-	-1065	-0-	19447 3	1188 9	N	1080	1082 0	3 8	52		
02	18956 X	18271	-0-	-685	-0-	3 1	17153 3	N	1014	977 0	2 8	87		
						1115 9								
03	20987 X	20611	-0-	-376	-0-	13 1	19444 3	N	1049	1070 0	2 8	64		
						1154 9								
04	19980 X	19597	-0-	-383	-0-	10 1	18634 3	N	866	875 0	2 8	53		
						953 9								
*05	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	5 1	19994 3	N	975	960 0	2 8	66		
						1073 9								
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350
12	8277 X	2083	-0-	-6194	-0-	2070 3	13 9	N	12	157 0		104		
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-			104		
02	6524 X	4956	-0-	-1568	-0-	4893 3	63 9	N	57	2 8		159		
03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10056 3	200 9	N	182	262 0	2 8	77		
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9486 3	177 9	N	161	87 0	2 8	149		
*05	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12300 3	173 9	N	157	132 0	1 8	173		





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 -	13560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	4567	3	292	4	Y	617	561	1	4	8	239
						679	9									
01	4495 X	4183	-0-	-312	-0-	3611	3	80	4	Y	447	380	1	5	8	301
						492	9									
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4286	3	158	4	Y	400	574	1	5	8	122
						440	9									
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5203	3	109	4	Y	495	380	1	6	8	231
						545	9									
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4777	3	272	4	Y	430	533	1	5	8	123
						473	9									
*05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	6535	3	565	9	Y	514	369	1	3	8	265
SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 -	9685			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 -	13423			
12	8184 X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	89	4	N	153	188	1	1	8	94
						168	9									
01	7750 X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8			227
02	6552 X	6403	-0-	-149	-0-	5973	3	248	4	N	165	189	1	1	8	202
						182	9									
03	7254 X	7100	-0-	-154	-0-	6701	3	258	4	N	128	190	1	1	8	139
						141	9									
04	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	6307	3	192	4	N	173	187	1	1	8	124
						190	9									
*05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7177	3	75	4	N	126	188	1	1	8	61
						139	9									
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 -	19148			
12	27032 X	24578	-0-	-2454	-0-	23635	3	167	4	Y	705	702	0	1	8	7
						776	9									
01	26071 X	24586	-0-	-1485	-0-	23736	3	58	4	Y	720	718	0	2	8	7
						792	9									
02	22764 X	21155	-0-	-1609	-0-	20454	3	8	4	Y	630	631	0	1	8	5
						693	9									
03	25203 X	23782	-0-	-1421	-0-	22998	3	784	9	Y	713	707	0	1	8	10
04	24000 X	22646	-0-	-1354	-0-	21864	3	65	4	Y	652	655	0	1	8	6
						717	9									
05	24583 X	23502	-0-	-1081	-0-	22746	3	756	9	Y	687	678	0	1	8	14
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 -	13371			
12	9486 X	9205	-0-	-281	-0-	8072	3	1133	9	N	1030	935	1	4	8	327
01	9827 X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6	8	308
02	8876 X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4	8	356
03	9827 X	7509	-0-	-2318	-0-	6424	3	1085	9	N	986	1092	1	4	8	246
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	8080	3	32	4	N	1037	897	1	4	8	382
						1141	9									
*05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	8061	3	1234	9	N	1122	1046	1	2	8	456

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11678	3	149	4	N	367	308	0	1	8	139
01	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11395	3	252	4	N	372	443	0	2	8	66
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9613	3	335	4	N	250	33	0	1	8	282
03	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97
04	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10205	3	9	4	N	240	287	0	1	8	49
*05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	11829	3	3	4	N	302	277	0	1	8	73

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 273176		COMPL. DATE 12/10/2013				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275						
12	12772 X	11575	-0-	-1197	-0-	10509	3	89	4	N	888	740	1	3	8	318
01	12772 X	11311	-0-	-1461	-0-	10287	3	2	4	N	929	971	1	4	8	272
02	11480 X	10068	-0-	-1412	-0-	9030	3	141	4	N	815	747	1	4	8	336
03	12710 X	10781	-0-	-1929	-0-	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
04	11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	9495	3	1001	9	N	910	747	1	3	8	319
05	11563 X	10452	-0-	-1111	-0-	9471	3	981	9	N	892	933	1	2	8	276

VAGRANT 38 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 273294		COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340						
12	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11296	3	130	4	Y	582	595	1	1	8	91
01	12648 X	12337	-0-	-311	-0-	11578	3	159	4	Y	545	502	1	2	8	132
02	11424 X	10366	-0-	-1058	-0-	9665	3	111	4	Y	536	481	1	1	8	186
03	12493 X	12207	-0-	-286	-0-	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187
04	11940 X	10879	-0-	-1061	-0-	9937	3	95	4	Y	770	705	1	1	8	251
*05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	11489	3	968	9	Y	880	743	1	1	8	387

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 273357		COMPL. DATE 03/07/2014				TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862						
12	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13234	3	195	9	Y	177	183	1	2	8	98
01	DLQ G-10	14283	-0-	14283	14283	14038	3	245	9	Y	223	184	1	3	8	134
02	DLQ G-10	12560	-0-	12560	26843	12345	3	2	4	Y	194	179	1	2	8	147
03	DLQ G-10	13640	-0-	13640	40483	13397	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176
04	DLQ G-10	13756	-0-	13756	54239	13479	3	47	4	Y	209	188	1	2	8	195
*05	68763 X	14524	-0-	-54239	-0-	14286	3	238	9	Y	216	184	1	1	8	226

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273524		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10190 - 20100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01		23432 X	23432	-0-	-0-	22861	3	571	9	N	519	544	0	100
02		24712 X	24712	-0-	-0-	23575	3	16	4	N	1019	988	0	127
						1121	9							
03		26250 X	26250	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	145
04		21669 X	21669	-0-	-0-	20575	3	13	4	N	983	984	0	141
						1081	9							
*05		20309 X	20309	-0-	-0-	19210	3	1099	9	N	999	1009	0	129
-----														
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273729		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10165		PERF.10297 - 17480		
12		48076 X	48076	-0-	-0-	42418	3	5658	9	Y	5144	5128	0	136
01		46446 X	46446	-0-	-0-	41129	3	5317	9	Y	4834	4837	0	114
02		40106 X	40106	-0-	-0-	35253	3	21	4	Y	4393	4352	0	139
						4832	9							
03		43437 X	43437	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324	0	297
04		37568 X	37568	-0-	-0-	33286	3	4282	9	Y	3893	3854	0	322
*05		44940 X	44940	-0-	-0-	39741	3	5199	9	Y	4726	4706	0	331
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273922		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10129 - 14320		
12		9367 X	9367	-0-	-0-	9123	3	244	9	Y	222	248	0	22
01		10819 X	9304	-0-	-1515	9097	3	207	9	Y	188	178	0	31
02		9688 X	8289	-0-	-1399	8153	3	3	4	Y	121	105	0	46
						133	9							
03		10726 X	8947	-0-	-1779	8731	3	216	9	Y	196	185	0	56
04		10833 X	10833	-0-	-0-	10668	3	33	4	Y	120	146	0	29
						132	9							
*05		10271 X	10271	-0-	-0-	10041	3	230	9	Y	209	203	0	34
-----														
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 274116		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8350 - 12574		
12		13299 X	9549	-0-	-3750	9480	3	69	9	Y	63	158	1	215
01		12865 X	12232	-0-	-633	12110	3	122	9	Y	111	2	8	324
02		13192 X	13192	-0-	-0-	13142	3	50	9	Y	45	158	1	209
03		13299 X	12568	-0-	-731	12493	3	75	9	Y	68	2	8	275
04		12870 X	9488	-0-	-3382	9374	3	114	9	Y	104	2	8	377
05		14570 X	9007	-0-	-5563	8950	3	57	9	Y	52	161	1	267
-----														
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 274166		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9698 - 14250		
12		15819 X	15819	-0-	-0-	15118	3	701	9	Y	637	626	0	42
01		16514 X	16514	-0-	-0-	15781	3	733	9	Y	666	630	0	76
02		14252 X	3702	-0-	-10550	3366	3	336	9	Y	305	327	0	53
03		15810 X	-0-	-0-	-15810					Y	-0-			53
04		16281 X	16281	-0-	-0-	15786	3	495	9	Y	450	387	0	116
*05		20048 X	20048	-0-	-0-	19411	3	637	9	Y	579	603	0	90

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BARBARO 23 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215	
12	15827 X	15827	-0-	-0-	14500 3	1327 9	Y	1206	1343 0	4 8	120	
01	18786 X	15764	-0-	-3022	14431 3	1333 9	Y	1212	1126 0	5 8	201	
02	16968 X	13508	-0-	-3460	12695 3	4 4	Y	735	652 0	4 8	280	
03	17360 X	14586	-0-	-2774	809 9	13267 3	Y	1199	1134 0	4 8	341	
04	16710 X	7507	-0-	-9203	6761 3	21 4	Y	659	835 0	4 8	161	
05	15841 X	11348	-0-	-4493	725 9	10292 3	Y	960	962 0	3 8	156	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470	
12	11842 X	11420	-0-	-422	10646 3	101 4	Y	612	649 0	1 8	27	
01	11353 X	11353	-0-	-0-	673 9	10662 3	Y	528	524 0	2 8	29	
02	10080 X	9932	-0-	-148	581 9	9418 3	Y	455	431 0	2 8	51	
03	11408 X	10797	-0-	-611	501 9	10345 3	Y	411	398 0	1 8	63	
04	11040 X	10618	-0-	-422	10282 3	336 9	Y	305	298 0	1 8	69	
05	11408 X	11104	-0-	-304	10685 3	419 9	Y	381	369 0	1 8	80	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510	
12	10509 X	10288	-0-	-221	9646 3	94 4	Y	498	522 0	1 8	22	
01	10585 X	10585	-0-	-0-	548 9	10047 3	Y	395	393 0	2 8	22	
02	9665 X	9665	-0-	-0-	435 9	9204 3	Y	408	383 0	1 8	46	
03	10292 X	10264	-0-	-28	449 9	9831 3	Y	394	379 0	1 8	60	
04	10230 X	9841	-0-	-389	9434 3	407 9	Y	370	345 0	1 8	84	
*05	10705 X	10705	-0-	-0-	10294 3	411 9	Y	374	378 0	1 8	79	
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605	
12	47899 X	47899	-0-	-0-	42656 3	246 4	Y	4543	4487 0	14 8	198	
01	46998 X	46998	-0-	-0-	4997 9	41906 3	Y	4439	4463 0	20 8	154	
02	41521 X	41521	-0-	-0-	4883 9	36605 3	Y	4148	4145 0	16 8	141	
03	44134 X	44134	-0-	-0-	4563 9	39596 3	Y	4125	4156 0	14 8	96	
04	37389 X	37389	-0-	-0-	33538 3	1 4	Y	3500	3471 0	13 8	112	
*05	40014 X	40014	-0-	-0-	3850 9	35763 3	Y	3453	3438 0	9 8	118	
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063	
12	28148 X	25100	-0-	-3048	23424 3	125 4	N	1410	1428 0	4 8	66	
01	27683 X	26630	-0-	-1053	1551 9	24812 3	N	1537	1524 0	6 8	73	
02	24304 X	19605	-0-	-4699	1691 9	18365 3	N	1127	1121 0	4 8	75	
03	26567 X	25713	-0-	-854	24018 3	1695 9	N	1541	1518 0	4 8	94	
04	25770 X	25450	-0-	-320	23859 3	1591 9	N	1446	1419 0	4 8	117	
05	26629 X	25938	-0-	-691	24337 3	1601 9	N	1455	1404 0	3 8	165	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT TURF 38 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE		
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730																
12		10819 X	9857	-0-	-962	-0-	9578 277 9	3	2	4	N	252	188	1	1 8	155
01		10819 X	7099	-0-	-3720	-0-	6961 8642 3	3	138	9	N	125	187	1	1 8	92
02		8960 X	8886	-0-	-74	-0-	227 9	3	17	4	N	206	191	1	2 8	105
03		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9635	3	230	9	N	209	187	1	1 8	126
04		9540 X	9153	-0-	-387	-0-	8936	3	217	9	N	197	188	1	1 8	134
05		9858 X	9749	-0-	-109	-0-	9512	3	237	9	N	215	186	1	1 8	162
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135																
12		32519 X	29223	-0-	-3296	-0-	27687 1525 9	3	11	4	Y	1386	1470	0	9 8	49
01		31558 X	30038	-0-	-1520	-0-	28173	3	1865	9	Y	1695	1558	0	13 8	173
02		28504 X	25509	-0-	-2995	-0-	23887 1434 9	3	188	4	Y	1304	1378	0	11 8	88
03		31279 X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10 8	86
04		29160 X	27410	-0-	-1750	-0-	25940	3	1470	9	Y	1336	1335	0	10 8	77
05		30039 X	28517	-0-	-1522	-0-	26687	3	1830	9	Y	1664	1589	0	7 8	145
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044																
12		31546 X	31546	-0-	-0-	-0-	30582 943 9	3	21	4	N	857	962	0	2 8	53
01		36115 X	30194	-0-	-5921	-0-	29165 1020 9	3	9	4	N	927	903	0	3 8	74
02		31536 X	23290	-0-	-8246	-0-	22608 666 9	3	16	4	N	605	591	0	2 8	86
03		34026 X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962	0	3 8	131
04		26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	25421 825 9	3	2	4	N	750	762	0	3 8	116
*05		28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27984	3	805	9	N	732	680	0	2 8	166
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460																
12		20739 X	19628	-0-	-1111	-0-	18869	3	759	9	Y	690	677	0	2 8	45
01		20057 X	19294	-0-	-763	-0-	18534	3	760	9	Y	691	655	0	2 8	79
02		18116 X	9590	-0-	-8526	-0-	9264	3	326	9	Y	296	322	0	1 8	52
03		19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-	-0-	3			Y	-0-				52
04		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	19109	3	447	9	Y	406	353	0		105
*05		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	22683	3	590	9	Y	536	556	0	1 8	84
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410																
12		17670 X	16867	-0-	-803	-0-	16190 448 9	3	229	4	Y	407	375	1	6 8	304
01		17794 X	16627	-0-	-1167	-0-	15573 776 9	3	278	4	Y	705	568	1	8 8	433
02		16072 X	13392	-0-	-2680	-0-	13067 250 9	3	75	4	Y	227	191	1	6 8	463
03		17794 X	16633	-0-	-1161	-0-	16084 543 9	3	6	4	Y	494	759	1	7 8	191
04		16320 X	16081	-0-	-239	-0-	15456 623 9	3	2	4	Y	566	366	1	6 8	385
*05		16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16332 490 9	3	110	4	Y	445	557	1	5 8	268

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CITY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
CIMAREX ENERGY CO.													//CONT.// 153438									
BARBARO 23 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 276110		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10067 - 14430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
12		11346 X	11064	-0-	-282		-0-	10366	3	107	4	Y	537	576	0	23						
01	DLQ	G-10	10819	-0-	10819		10819	10216	3	118	4	Y	441	438	0	24						
02	DLQ	G-10	9721	-0-	9721		20540	9283	3	14	4	Y	385	364	0	43						
03	DLQ	G-10	10601	-0-	10601		31141	10159	3	442	9	Y	402	383	0	61						
04	DLQ	G-10	9798	-0-	9798		40939	9384	3	414	9	Y	376	351	0	85						
05	DLQ	G-10	10091	-0-	10091		51030	9705	3	386	9	Y	351	361	0	74						
BARBARO 23 UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10166 - 14625	
12		11005 X	6844	-0-	-4161		-0-	6232	3	99	4	Y	466	500	0	20						
01		10757 X	9168	-0-	-1589		-0-	8591	3	109	4	Y	425	419	0	24						
02		8512 X	7477	-0-	-1035		-0-	7066	3	13	4	Y	362	344	0	41						
03		7595 X	3927	-0-	-3668		-0-	3525	3	402	9	Y	365	349	0	56						
04		10700 X	10700	-0-	-0-		-0-	10341	3	359	9	Y	326	307	0	74						
*05		11598 X	11598	-0-	-0-		-0-	11090	3	508	9	Y	462	437	0	98						
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6													WELL #: 1H		RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9960 - 11800	
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-						
NEEDLES 39 UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 276858		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10041 - 19640	
12		35464 X	33299	-0-	-2165		-0-	31715	3	114	4	N	1336	1344	0	170						
01		35464 X	33243	-0-	-2221		-0-	31670	3	128	4	N	1314	1180	0	300						
02		32032 X	29106	-0-	-2926		-0-	27571	3	189	4	N	1224	1182	0	339						
03		33387 X	31348	-0-	-2039		-0-	29964	3	1384	9	N	1258	1364	0	230						
04		32310 X	29692	-0-	-2618		-0-	28130	3	283	4	N	1163	1120	0	270						
05		33294 X	30767	-0-	-2527		-0-	29408	3	1359	9	N	1235	1067	0	436						
SILVER CHARM 1 UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 276891		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10288		PERF.10097 - 17410	
12		25296 X	24108	-0-	-1188		-0-	22654	3	1454	9	N	1322	1340	0	65						
01		25296 X	23891	-0-	-1405		-0-	22393	3	1498	9	N	1362	1307	0	114						
02		21616 X	20645	-0-	-971		-0-	19423	3	1222	9	N	1111	1101	0	119						
03		24118 X	22508	-0-	-1610		-0-	21196	3	1312	9	N	1193	1179	0	128						
04		23340 X	20995	-0-	-2345		-0-	19763	3	1232	9	N	1120	1081	0	163						
05		24118 X	22610	-0-	-1508		-0-	21370	3	1240	9	N	1127	1152	0	135						





-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12		18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	17112	3	205	4	Y	1059	1062	0 8 8 53
							1165	9						
01		20057 X	18184	-0-	-1873	-0-	16822	3	229	4	Y	1030	971	0 10 8 102
							1133	9						
02		18116 X	15874	-0-	-2242	-0-	14299	3	714	4	Y	783	789	0 7 8 89
							861	9						
03		19530 X	16839	-0-	-2691	-0-	15679	3	31	4	Y	1026	1020	0 8 8 87
							1129	9						
04		18900 X	17150	-0-	-1750	-0-	15458	3	52	4	Y	1491	1453	0 7 8 118
							1640	9						
*05		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	17459	3	6	4	Y	945	956	0 7 8 100
							1040	9						
-----														
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
12		14229 X	14083	-0-	-146	-0-	12663	3	196	4	N	1113	939	1 3 8 402
							1224	9						
01		14415 X	13935	-0-	-480	-0-	12734	3	194	4	N	915	1004	1 4 8 309
							1007	9						
02		13020 X	11468	-0-	-1552	-0-	10404	3	215	4	N	772	899	1 2 8 180
							849	9						
03		14415 X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958	9	N	871	885	1 3 8 163
							11945	3	157	4	N	705	741	1 3 8 124
04		13620 X	12878	-0-	-742	-0-	11945	3	157	4	N	705	741	1 3 8 124
							776	9						
05		14074 X	13762	-0-	-312	-0-	12616	3	1146	9	N	1042	919	1 2 8 245
-----														
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
12		11346 X	10036	-0-	-1310	-0-	8456	3	216	4	N	1240	1276	0 3 8 164
							1364	9						
01		11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	8777	3	97	4	N	1268	1289	0 4 8 139
							1395	9						
02		10108 X	5502	-0-	-4606	-0-	4691	3	85	4	N	660	669	0 2 8 128
							726	9						
03		10757 X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988	9	N	898	846	0 2 8 178
							7462	3	1155	9	N	1050	1037	0 2 8 189
04		9930 X	8617	-0-	-1313	-0-	7462	3	1155	9	N	1050	1037	0 2 8 189
							8459	3	1311	9	N	1192	653	0 3 8 725
05		10261 X	9770	-0-	-491	-0-	8459	3	1311	9	N	1192	653	0 3 8 725
-----														
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
12		31589 X	30719	-0-	-870	-0-	28716	3	2003	9	Y	1821	1836	0 19 8 42
							27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0 26 8 84
01		31589 X	29655	-0-	-1934	-0-	27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0 26 8 84
							20813	3	88	4	Y	1338	1367	0 20 8 35
02		28532 X	22373	-0-	-6159	-0-	20813	3	88	4	Y	1338	1367	0 20 8 35
							1472	9						
03		30783 X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659	9	Y	1508	1489	0 19 8 35
							23356	3	2	4	Y	1537	1504	0 18 8 50
04		29730 X	25049	-0-	-4681	-0-	23356	3	2	4	Y	1537	1504	0 18 8 50
							1691	9						
05		30721 X	27064	-0-	-3657	-0-	25171	3	1893	9	Y	1721	1720	0 16 8 35

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9948	-		19895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		40796 X	38253	-0-	-2543	-0-	36725 3	37 4	N	1355	1469 0	4 8	100
01		39494 X	38741	-0-	-753	-0-	1491 9						
02		35672 X	32891	-0-	-2781	-0-	37243 3	1498 9	N	1362	1346 0	6 8	110
							31585 3	9 4	N	1179	1163 0	4 8	122
							1297 9						
03		39494 X	36782	-0-	-2712	-0-	35474 3	1308 9	N	1189	1196 0	4 8	111
04		37500 X	33707	-0-	-3793	-0-	32375 3	5 4	N	1206	1157 0	4 8	156
							1327 9						
05		38750 X	33417	-0-	-5333	-0-	32291 3	1126 9	N	1024	994 0	3 8	183
-----													
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9697	-		19770		
12		54405 X	52084	-0-	-2321	-0-	50576 3	1508 9	N	1371	1458 0	4 8	114
01		54064 X	51980	-0-	-2084	-0-	50361 3	156 4	N	1330	1337 0	6 8	101
							1463 9						
02		48832 X	45259	-0-	-3573	-0-	43848 3	2 4	N	1281	1163 0	5 8	214
							1409 9						
03		53289 X	49656	-0-	-3633	-0-	48157 3	1499 9	N	1363	1386 0	4 8	187
04		50640 X	48248	-0-	-2392	-0-	46646 3	258 4	N	1222	1248 0	4 8	157
							1344 9						
05		52080 X	50084	-0-	-1996	-0-	48691 3	1393 9	N	1266	1254 0	3 8	166
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	-		14645		
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	-		20750		
12		36394 X	30916	-0-	-5478	-0-	29436 3	302 4	N	1071	1102 0	3 8	97
							1178 9						
01		36394 X	34615	-0-	-1779	-0-	33031 3	313 4	N	1155	1127 0	4 8	121
							1271 9						
02		31360 X	28692	-0-	-2668	-0-	27686 3	36 4	N	882	917 0	3 8	83
							970 9						
03		33914 X	33899	-0-	-15	-0-	32630 3	1269 9	N	1154	1119 0	2 8	116
04		33510 X	30636	-0-	-2874	-0-	29461 3	106 4	N	972	1001 0	2 8	85
							1069 9						
05		34627 X	32723	-0-	-1904	-0-	31535 3	1188 9	N	1080	1053 0	2 8	110
-----													
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	-		13700		
12		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8996 3	129 4	Y	1409	1451 1	4 8	220
							1550 9						
01		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	10469 3	161 4	Y	1732	1527 1	5 8	420
							1905 9						
02		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	8952 3	120 4	Y	1179	1187 1	4 8	408
							1297 9						
03		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10652 3	1746 9	Y	1587	1482 1	5 8	508
04		12120 X	10521	-0-	-1599	-0-	9339 3	112 4	Y	973	1160 1	5 8	316
							1070 9						
05		12524 X	11801	-0-	-723	-0-	10591 3	1210 9	Y	1100	930 1	3 8	483

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		21166 X	21166	-0-	-0-	19850 3	107 4	Y	1099	1089 0	2 8	48	
						1209 9							
01		26753 X	20588	-0-	-6165	19357 3	91 4	Y	1036	1045 0	3 8	36	
						1140 9							
02		20468 X	18177	-0-	-2291	17157 3	154 4	Y	787	793 0	3 8	27	
						866 9							
03		21421 X	20020	-0-	-1401	19021 3	999 9	Y	908	912 0	2 8	21	
04		20490 X	18445	-0-	-2045	17473 3	1 4	Y	883	874 0	2 8	28	
						971 9							
05		21173 X	20476	-0-	-697	19278 3	226 4	Y	884	880 0	2 8	30	
						972 9							
-----													
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
12		48391 X	36285	-0-	-12106	34879 3	339 4	N	970	655 0	371 1	100	
						1067 9				3 8			
01		48391 X	36858	-0-	-11533	35627 3	32 4	N	1090	1055 0	4 8	131	
						1199 9							
02		33964 X	31217	-0-	-2747	30297 3	19 4	N	819	840 0	3 8	107	
						901 9							
03		37076 X	35572	-0-	-1504	34413 3	1159 9	N	1054	1027 0	3 8	131	
04		35100 X	32901	-0-	-2199	31763 3	190 4	N	862	901 0	3 8	89	
						948 9							
05		36859 X	35453	-0-	-1406	34330 3	1123 9	N	1021	987 0	17 8	106	
-----													
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
12		4774 X	4437	-0-	-337	4264 3	173 9	N	157	170 0	1 8	47	
01		4619 X	4273	-0-	-346	4157 3	116 9	N	105	105 0	2 8	45	
02		4032 X	3859	-0-	-173	3632 3	20 4	N	188	162 0	1 8	70	
						207 9							
03		4686 X	4686	-0-	-0-	4503 3	5 4	N	162	155 0	1 8	76	
						178 9							
04		4779 X	4779	-0-	-0-	4613 3	166 9	N	151	176 0	1 8	50	
*05		5148 X	5148	-0-	-0-	4980 3	168 9	N	153	121 0	1 8	81	
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10173 - 14814
12		2779 X	2779	-0-	-0-	2501 3	48 4	Y	209	206 0	1 8	31	
						230 9							
01		3255 X	2553	-0-	-702	2281 3	54 4	Y	198	202 0	1 8	26	
						218 9							
02		2884 X	2507	-0-	-377	2254 3	31 4	Y	202	193 0	1 8	34	
						222 9							
03		3065 X	3065	-0-	-0-	2827 3	238 9	Y	216	212 0	1 8	37	
04		3248 X	3248	-0-	-0-	3035 3	213 9	Y	194	217 0	1 8	13	
*05		3501 X	3501	-0-	-0-	3306 3	195 9	Y	177	160 0	1 8	29	
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270
12		30772 X	30772	-0-	-0-	27081 3	340 4	Y	3046	3066 0	5 8	56	
						3351 9							
01		31372 X	30964	-0-	-408	27656 3	3308 9	Y	3007	2941 0	7 8	115	
02		28112 X	26054	-0-	-2058	23519 3	68 4	Y	2243	2246 0	6 8	106	
						2467 9							
03		31124 X	29443	-0-	-1681	26288 3	3155 9	Y	2868	2901 0	6 8	67	
04		29970 X	26817	-0-	-3153	23775 3	304 4	Y	2489	2280 0	6 8	270	
						2738 9							
05		30969 X	27816	-0-	-3153	25041 3	2775 9	Y	2523	2584 0	4 8	205	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	89	4	Y	595	585 0 1 8 88
						655	9					
01	14787 X	12712	-0-	-2075	-0-	11988	3	100	4	Y	567	579 0 2 8 74
						624	9					
02	13356 X	11569	-0-	-1787	-0-	10871	3	56	4	Y	584	558 0 1 8 99
						642	9					
03	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	12783	3	678	9	Y	616	607 0 1 8 107
04	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12304	3	580	9	Y	527	598 0 1 8 35
*05	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12790	3	538	9	Y	489	443 0 1 8 80
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315
12	90247 X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	36	4	Y	5542	5634 0 14 8 164
						6096	9					
01	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	85868	3	40	4	Y	4941	4750 0 16 8 339
						5435	9					
02	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	62182	3	4534	9	Y	4122	4311 0 11 8 139
03	92382 X	92382	-0-	-0-	-0-	86400	3	5982	9	Y	5438	5293 0 16 8 268
04	92782 X	92782	-0-	-0-	-0-	86920	3	5862	9	Y	5329	5442 0 16 8 139
*05	106224 X	106224	-0-	-0-	-0-	99890	3	6334	9	Y	5758	5637 0 15 8 245
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560
12	33263 X	30737	-0-	-2526	-0-	28201	3	2536	9	N	2305	2323 0 8 8 86
01	32953 X	29884	-0-	-3069	-0-	27011	3	246	4	N	2388	2340 0 11 8 123
						2627	9					
02	29764 X	24723	-0-	-5041	-0-	22123	3	331	4	N	2063	2088 0 9 8 89
						2269	9					
03	32953 X	28795	-0-	-4158	-0-	26038	3	94	4	N	2421	2307 0 8 8 195
						2663	9					
04	31710 X	24389	-0-	-7321	-0-	21953	3	307	4	N	1935	2038 0 8 8 84
						2129	9					
05	30752 X	27446	-0-	-3306	-0-	24954	3	92	4	N	2182	2168 0 6 8 92
						2400	9					
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
12	30380 X	26189	-0-	-4191	-0-	24092	3	2097	9	N	1906	1811 0 7 8 277
01	30163 X	25954	-0-	-4209	-0-	23932	3	2022	9	N	1838	1671 0 9 8 435
02	25536 X	24477	-0-	-1059	-0-	21973	3	531	4	N	1794	2047 0 7 8 175
						1973	9					
03	28272 X	27641	-0-	-631	-0-	25082	3	136	4	N	2203	2227 0 8 8 143
						2423	9					
04	27360 X	24819	-0-	-2541	-0-	22769	3	2050	9	N	1864	1729 0 8 8 270
05	27094 X	25128	-0-	-1966	-0-	23079	3	2049	9	N	1863	1621 0 5 8 507
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
12	15934 X	14138	-0-	-1796	-0-	13531	3	607	9	Y	552	569 0 3 8 52
01	15903 X	13189	-0-	-2714	-0-	12634	3	1	4	Y	504	473 0 3 8 80
						554	9					
02	13552 X	11382	-0-	-2170	-0-	10738	3	183	4	Y	419	450 0 3 8 46
						461	9					
03	15004 X	11046	-0-	-3958	-0-	10659	3	1	4	Y	351	353 0 2 8 42
						386	9					
04	14130 X	11495	-0-	-2635	-0-	11040	3	18	4	Y	397	383 0 2 8 54
						437	9					
05	14136 X	13834	-0-	-302	-0-	13422	3	39	4	Y	339	341 0 2 8 50
						373	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
UNBRIDLED 36 A											WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
12	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	26314 3	2270	2396 0	14 8	170										
01	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	24722 3	2386	2245 0	18 8	293										
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2806 3	92	280 0	2 8	103										
03	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	17630 3	1864	1537 0	9 8	421										
04	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	23690 3	2173	2366 0	9 8	219										
*05	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	25895 3	2388	2476 0	8 8	123										
UNBRIDLED 36 A											WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
12	38143 X	38143	-0-	-0-	-0-	36221 3	1514	1692 1	3 8	286										
01	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	34500 3	1327	1142 1	4 8	467										
02	35000 X	31203	-0-	-3797	-0-	29513 3	1212	1324 1	3 8	352										
03	38750 X	36015	-0-	-2735	-0-	34508 3	1370	1297 1	3 8	422										
04	37500 X	29962	-0-	-7538	-0-	28581 3	1106	928 1	3 8	597										
05	38130 X	30956	-0-	-7174	-0-	29707 3	1135	1110 1	2 8	620										
TYPHOON 42 A											WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
12	45663 X	38733	-0-	-6930	-0-	37243 3	1352	1502 1	4 8	279										
01	42749 X	40603	-0-	-2146	-0-	38943 3	1509	1330 1	6 8	452										
02	36932 X	25126	-0-	-11806	-0-	24093 3	932	940 1	4 8	440										
03	40889 X	40795	-0-	-94	-0-	39435 3	1236	1317 1	6 8	353										
04	39570 X	30011	-0-	-9559	-0-	28924 3	988	908 1	5 8	428										
05	40610 X	37119	-0-	-3491	-0-	35892 3	1115	1300 1	3 8	240										
RIVA RIDGE 10 A											WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
12	49600 X	45098	-0-	-4502	-0-	38821 3	5706	5754 0	13 8	151										
01	44175 X	41330	-0-	-2845	-0-	35665 3	5150	5184 0	17 8	100										
02	39536 X	36367	-0-	-3169	-0-	31222 3	4677	375 0	3945 1	443										
03	45105 X	45056	-0-	-49	-0-	38964 3	5538	5596 0	14 8	371										
04	43650 X	35642	-0-	-8008	-0-	31132 3	4100	3616 0	551 1	290										
05	45105 X	37650	-0-	-7455	-0-	32484 3	4696	4632 0	8 8	346										
FLYING EBONY 19 STATE A											WELL #:	5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
12	58156 X	54955	-0-	-3201	-0-	51717 3	2830	2634 1	6 8	497										
01	58156 X	53176	-0-	-4980	-0-	50296 3	2205	2174 1	9 8	519										
02	52528 X	46542	-0-	-5986	-0-	44230 3	2102	2272 1	8 8	341										
03	56513 X	51673	-0-	-4840	-0-	49296 3	2161	2177 1	7 8	318										
04	53520 X	48659	-0-	-4861	-0-	46296 3	2148	2199 1	7 8	260										
05	54963 X	50590	-0-	-4373	-0-	48238 3	2138	1857 1	5 8	536										





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980	- 16155
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36332 X	30594	-0-	-5738	-0-	27774 3	9 4	Y	2555	2610	0	9 8	91
01	33449 X	26425	-0-	-7024	-0-	2811 9							
02	30212 X	27914	-0-	-2298	-0-	24673 3	1752 9	Y	1593	1510	0	12 8	162
						24808 3	145 4	Y	2692	2662	0	10 8	182
						2961 9							
03	33449 X	31182	-0-	-2267	-0-	29143 3	2039 9	Y	1854	1938	0	9 8	89
04	29610 X	29483	-0-	-127	-0-	27788 3	1695 9	Y	1541	1532	0	9 8	89
05	30907 X	26118	-0-	-4789	-0-	24541 3	1577 9	Y	1434	1391	0	7 8	125
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152	- 16461
12	34295 X	34295	-0-	-0-	-0-	32966 3	9 4	Y	1200	1277	0	5 8	43
						1320 9							
01	34928 X	34928	-0-	-0-	-0-	33553 3	1375 9	Y	1250	1159	0	6 8	128
02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	28801 3	147 4	Y	855	920	0	5 8	58
						941 9							
03	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	31786 3	1268 9	Y	1153	1151	0	5 8	55
04	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	32532 3	1163 9	Y	1057	1046	0	5 8	61
*05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	30653 3	1144 9	Y	1040	1006	0	4 8	91
-----													
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933	- 16575
12	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2641 3	88 9	Y	80	113	0	29 8	13
01	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	2535 3	128 9	Y	116	81	0	24 8	24
02	2828 X	2310	-0-	-518	-0-	2105 3	85 4	Y	109	77	0	23 8	33
						120 9							
03	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	2895 3	1 4	Y	188	148	0	26 8	47
						207 9							
04	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	2416 3	14 4	Y	93	73	0	26 8	41
						102 9							
*05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2694 3	31 4	Y	177	133	0	22 8	63
						195 9							
-----													
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920	- 20128
12	117245 X	117245	-0-	-0-	-0-	105057 3	147 4	Y	10946	10944	0	24 8	262
						12041 9							
01	153858 X	153858	-0-	-0-	-0-	130530 3	119 4	Y	21099	20791	0	41 8	529
						23209 9							
02	184165 X	184165	-0-	-0-	-0-	151319 3	816 4	Y	29118	29087	0	48 8	512
						32030 9							
03	133753 X	133753	-0-	-0-	-0-	116691 3	17062 9	Y	15511	15661	0	45 8	317
04	94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	85532 3	283 4	Y	7937	7304	0	45 8	905
						8731 9							
*05	111788 X	111788	-0-	-0-	-0-	101455 3	10333 9	Y	9394	9813	0	34 8	452
-----													
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247	- 19375
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
TIM TAM 24 D			WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.10350	- 20501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		62869 X	62869	-0-	-0-	-0-	59524	3	506	4	Y	2581	2502 0	94 8 13
							2839	9						
01		70167 X	70167	-0-	-0-	-0-	67355	3	349	4	Y	2239	2106 0	130 8 16
							2463	9						
02		63663 X	63663	-0-	-0-	-0-	61343	3	67	4	Y	2048	1955 0	88 8 21
							2253	9						
03		66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	64686	3	63	4	Y	1675	1600 0	84 8 12
							1843	9						
04		48990 X	44895	-0-	-4095	-0-	43292	3	53	4	Y	1409	1316 0	87 8 18
							1550	9						
05		50623 X	34707	-0-	-15916	-0-	31874	3	472	4	Y	2146	2068 0	31 8 65
							2361	9						
-----														
TIM TAM 24 B			WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272	
12		270887 X	270887	-0-	-0-	-0-	236677	3	570	4	Y	30582	30789 0	80 8 159
							33640	9						
01		280098 X	280098	-0-	-0-	-0-	248437	3	356	4	Y	28459	28323 0	85 8 210
							31305	9						
02		248619 X	248619	-0-	-0-	-0-	220045	3	70	4	Y	25913	25794 0	56 8 273
							28504	9						
03		271746 X	271746	-0-	-0-	-0-	239205	3	70	4	Y	29519	29528 0	50 8 214
							32471	9						
04		146995 X	146995	-0-	-0-	-0-	132338	3	49	4	Y	13280	13263 0	47 8 184
							14608	9						
*05		27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	25902	3	383	4	Y	1362	1487 0	18 8 41
							1498	9						
-----														
TIM TAM 24 E			WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10830	- 20832	
12		55474 X	55474	-0-	-0-	-0-	53392	3	453	4	Y	1481	1431 0	54 8 7
							1629	9						
01		55059 X	55059	-0-	-0-	-0-	53338	3	277	4	Y	1313	1235 0	76 8 9
							1444	9						
02		51380 X	50903	-0-	-477	-0-	49222	3	54	4	Y	1479	1410 0	63 8 15
							1627	9						
03		56885 X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665 0	34 8 5
							758	9						
04		55050 X	35351	-0-	-19699	-0-	34709	3	42	4	Y	545	509 0	34 8 7
							600	9						
05		56358 X	46653	-0-	-9705	-0-	44410	3	657	4	Y	1442	1385 0	21 8 43
							1586	9						
-----														
TIM TAM 24 A			WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610	
12		182146 X	182146	-0-	-0-	-0-	164107	3	470	4	Y	15972	16069 0	49 8 83
							17569	9						
01		175711 X	175711	-0-	-0-	-0-	158780	3	286	4	Y	15132	15021 0	83 8 111
							16645	9						
02		149088 X	149088	-0-	-0-	-0-	135887	3	56	4	Y	11950	11878 0	58 8 125
							13145	9						
03		169090 X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435 0	72 8 97
							14827	9						
04		110648 X	110648	-0-	-0-	-0-	100926	3	44	4	Y	8798	8706 0	68 8 121
							9678	9						
*05		125300 X	125300	-0-	-0-	-0-	105463	3	627	4	Y	17464	17021 0	32 8 532
							19210	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		28952 X	28952	-0-	-0-	-0-	25217 3	62 4	Y	3339	3320 0	5 8		103
							3673 9							
01		42377 X	27358	-0-	-15019	-0-	23991 3	45 4	Y	3020	3003 0	6 8		114
							3322 9							
02		30016 X	23847	-0-	-6169	-0-	20963 3	6 4	Y	2616	2628 0	6 8		96
							2878 9							
03		32674 X	26624	-0-	-6050	-0-	22671 3	3 4	Y	3591	3520 0	12 8		155
							3950 9							
04		28020 X	24427	-0-	-3593	-0-	21211 3	3216 9	Y	2924	2830 0	135 8		114
							21014 3	3 4	Y	2872	2840 0	13 8		133
05		28954 X	24176	-0-	-4778	-0-	3159 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310
12		34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	32201 3	325 4	Y	1862	1853 0	26 8		52
							2048 9							
01		39618 X	36626	-0-	-2992	-0-	34030 3	359 4	Y	2034	1944 0	35 8		107
							2237 9							
02		35784 X	32334	-0-	-3450	-0-	30119 3	444 4	Y	1610	1605 0	29 8		83
							1771 9							
03		38812 X	34832	-0-	-3980	-0-	32936 3	169 4	Y	1570	1566 0	26 8		61
							1727 9							
04		35430 X	33563	-0-	-1867	-0-	31844 3	116 4	Y	1457	1411 0	27 8		80
							1603 9							
05		36611 X	34992	-0-	-1619	-0-	33348 3	73 4	Y	1428	1420 0	21 8		67
							1571 9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758	-	16095
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	282942	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8850	-	16235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	-	16316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	01	36952 X	31824	-0-	-5128	-0-	30228 3	1596 9	Y	1451	1749 0	1 8	371	
		36270 X	28417	-0-	-7853	-0-	26700 3	1 4	Y	1560	1526 0	1 8	404	
							1716 9							
02		32060 X	26836	-0-	-5224	-0-	25327 3	375 4	Y	1031	1046 0	1 8	388	
							1134 9							
03		35495 X	24612	-0-	-10883	-0-	22958 3	1 4	Y	1503	1457 0	1 8	433	
							1653 9							
04		30810 X	18164	-0-	-12646	-0-	17355 3	30 4	Y	708	711 0	1 8	429	
							779 9							
05		31837 X	28102	-0-	-3735	-0-	26796 3	78 4	Y	1116	1092 0	1 8	452	
							1228 9							

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915
12	01	02	03	04	05									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532
12	01	57598 X	30436	-0-	-27162	-0-	27958 3	248 4	Y	2027	1997 0	30 8	21	
							2230 9							
							27506 3	412 4	Y	2047	1999 0	37 8	32	
							2252 9							
02		39368 X	28798	-0-	-10570	-0-	25650 3	1155 4	Y	1812	1778 0	30 8	36	
							1993 9							
03		37479 X	32235	-0-	-5244	-0-	29900 3	126 4	Y	2008	1990 0	27 8	27	
							2209 9							
04		32820 X	32119	-0-	-701	-0-	29808 3	259 4	Y	1865	1837 0	26 8	29	
							2052 9							
*05		32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	30531 3	316 4	Y	1727	1711 0	16 8	29	
							1900 9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451
12	01	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	13196 3	51 4	Y	2536	2539 0	5 8	78	
							2790 9							
							14915 3	39 4	Y	2689	2657 0	9 8	101	
							2958 9							
02		16268 X	15337	-0-	-931	-0-	12795 3	4 4	Y	2307	2314 0	9 8	85	
							2538 9							
03		18011 X	17255	-0-	-756	-0-	13806 3	2 4	Y	3134	3069 0	15 8	135	
							3447 9							
04		17430 X	15707	-0-	-1723	-0-	13042 3	2665 9	Y	2423	2459 0		99	
							12954 3	2 4	Y	2080	2077 0	6 8	96	
05		17918 X	15244	-0-	-2674	-0-	2288 9							



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.L//		153438										
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	- 18090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12		75206 X	67049	-0-	-8157	-0-	63246 3	134 4	Y	3335	3221 0	9 8		243
							3889 9							
01		73904 X	65251	-0-	-8653	-0-	61721 3	55 4	Y	3159	3195 0	12 8		195
							3475 9							
02		64008 X	54442	-0-	-9566	-0-	51533 3	52 4	Y	2597	2585 0	10 8		197
							2857 9							
03		70463 X	65107	-0-	-5356	-0-	61436 3	78 4	Y	3266	3267 0	10 8		186
							3593 9							
04		66480 X	58684	-0-	-7796	-0-	55301 3	211 4	Y	2884	2928 0	10 8		132
							3172 9							
05		67053 X	61780	-0-	-5273	-0-	58409 3	18 4	Y	3048	2995 0	7 8		178
							3353 9							
-----														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	- 18588	
12		30504 X	28752	-0-	-1752	-0-	25236 3	3516 9	Y	3196	3192 0	13 8		60
							25710 3	4324 9	Y	3931	3854 0	15 8		122
01		30473 X	30034	-0-	-439	-0-	26970 3	147 4	Y	3128	3146 0	10 8		94
							3441 9							
02		30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	21111 3	20 4	Y	3220	3218 0	9 8		87
							3542 9							
03		28799 X	24673	-0-	-4126	-0-	20831 3	3597 9	Y	3270	3251 0	11 8		95
							24699 3	3124 9	Y	2840	2797 0	9 8		129
04		29070 X	24428	-0-	-4642	-0-								
05		33821 X	27823	-0-	-5998	-0-								
-----														
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900	- 18994	
12		51863 X	45794	-0-	-6069	-0-	41642 3	222 4	Y	3573	3590 0			206
							3930 9							
01		49662 X	44825	-0-	-4837	-0-	40861 3	3964 9	Y	3604	3526 0			284
							32618 3	311 4	Y	2911	3031 0			164
02		43176 X	36131	-0-	-7045	-0-	3202 9							
							39622 3	160 4	Y	3366	3211 0			319
							3703 9							
03		47802 X	43485	-0-	-4317	-0-	37689 3	149 4	Y	3204	3251 0			272
							3524 9							
04		45450 X	41362	-0-	-4088	-0-	36798 3	80 4	Y	3103	3281 0			94
							3413 9							
05		45787 X	40291	-0-	-5496	-0-								
-----														
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	- 18568	
12		65069 X	37562	-0-	-27507	-0-	33403 3	283 4	Y	3524	3495 0	30 8		37
							3876 9							
01		65069 X	37004	-0-	-28065	-0-	32982 3	473 4	Y	3226	3174 0	37 8		52
							3549 9							
02		49616 X	36322	-0-	-13294	-0-	31940 3	1329 4	Y	2775	2742 0	30 8		55
							3053 9							
03		42966 X	39569	-0-	-3397	-0-	36029 3	141 4	Y	3090	3075 0	28 8		42
							3399 9							
04		38075 X	38075	-0-	-0-	-0-	34647 3	283 4	Y	2859	2829 0	27 8		45
							3145 9							
05		40207 X	39133	-0-	-1074	-0-	35744 3	388 4	Y	2728	2711 0	16 8		46
							3001 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	37231 X	34100	-0-	-3131	-0-	30727	3	3373	9	Y	3066	3136	0	13	8	288
01	36704 X	31983	-0-	-4721	-0-	28812	3	1	4	Y	2882	2696	0	17	8	457
						3170	9									
02	33152 X	27538	-0-	-5614	-0-	24362	3	345	4	Y	2574	2732	0	13	8	286
						2831	9									
03	36704 X	27700	-0-	-9004	-0-	25027	3	1	4	Y	2429	2411	0	11	8	293
						2672	9									
04	34470 X	27494	-0-	-6976	-0-	24465	3	36	4	Y	2721	2632	0	11	8	371
						2993	9									
05	34100 X	26263	-0-	-7837	-0-	23546	3	64	4	Y	2412	2416	0	8	8	359
						2653	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689																
12	145774 X	145774	-0-	-0-	-0-	133776	3	813	4	Y	10168	10126	0	24	8	94
						11185	9									
01	144261 X	144261	-0-	-0-	-0-	133634	3	276	4	Y	9410	9381	0	32	8	91
						10351	9									
02	123491 X	123491	-0-	-0-	-0-	113963	3	37	4	Y	8628	8630	0	27	8	62
						9491	9									
03	143209 X	143209	-0-	-0-	-0-	132241	3	10968	9	Y	9971	9870	0	25	8	138
04	126909 X	126909	-0-	-0-	-0-	117529	3	309	4	Y	8246	8279	0	25	8	80
						9071	9									
*05	136770 X	136770	-0-	-0-	-0-	126572	3	10198	9	Y	9271	9138	0	21	8	192

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H		RRCID -> 285956		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		151166 X	151166	-0-	-0-	-0-	147643	3	118	4	Y	3095	3081	0	14	8	82
							3405	9									
01	DLQ	G-10	144208	-0-	144208	144208	140808	3	42	4	Y	3053	2955	0	20	8	160
							3358	9									
02	DLQ	G-10	144020	-0-	144020	288228	140484	3	38	4	Y	3180	3149	0	14	8	177
							3498	9									
03	DLQ	G-10	163295	-0-	163295	451523	159210	3	4085	9	Y	3714	3542	0	14	8	335
							146750	3	70	4	Y	3080	2980	0	13	8	422
							3388	9									
05	DLQ	G-10	160688	-0-	160688	762419	156719	3	3969	9	Y	3608	3639	0	11	8	380
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H		RRCID -> 286063		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211						
12		139203 X	139203	-0-	-0-	-0-	136863	3	110	4	Y	2027	2022	0	14	8	54
							2230	9									
01	DLQ	G-10	142071	-0-	142071	142071	139571	3	43	4	Y	2234	2151	0	20	8	117
							2457	9									
02	DLQ	G-10	74420	-0-	74420	216491	73781	3	22	4	Y	561	635	0	12	8	31
							617	9									
03	DLQ	G-10	70239	-0-	70239	286730	69862	3	377	9	Y	343	334	0	10	8	30
							62384	3	34	4	Y	207	198	0	12	8	27
							228	9									
05	DLQ	G-10	67961	-0-	67961	417337	67664	3	297	9	Y	270	260	0	10	8	27
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 286247		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884						
12		65441 X	60929	-0-	-4512	-0-	60391	3	46	4	Y	447	463	0	7	8	12
							492	9									
01	DLQ	G-10	58543	-0-	58543	58543	58148	3	17	4	Y	344	328	0	10	8	18
							378	9									
02	DLQ	G-10	62587	-0-	62587	121130	62011	3	18	4	Y	507	490	0	7	8	28
							558	9									
03	DLQ	G-10	60846	-0-	60846	181976	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7	8	39
							55782	3	26	4	Y	298	291	0	6	8	40
							328	9									
05	DLQ	G-10	53462	-0-	53462	291574	53191	3	271	9	Y	246	255	0	6	8	25
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099						
12		116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	114944	3	96	4	Y	1717	1713	0	14	8	46
							1889	9									
01	DLQ	G-10	119056	-0-	119056	119056	117047	3	37	4	Y	1793	1726	0	20	8	93
							1972	9									
02	DLQ	G-10	98424	-0-	98424	217480	96693	3	30	4	Y	1546	1539	0	14	8	86
							1701	9									
03	DLQ	G-10	128121	-0-	128121	345601	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187
							105970	3	60	4	Y	1724	1663	0	13	8	235
							1896	9									
05	DLQ	G-10	131570	-0-	131570	585097	129456	3	2114	9	Y	1922	1944	0	11	8	202

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770 - 19650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
12	78213 X	60740	-0-	-17473	-0-	59996 3	54	4	Y	627	621	0	7	8	17
01	DLQ G-10	59368	-0-	59368	59368	58709 3	18	4	Y	583	560	0	10	8	30
02	DLQ G-10	56749	-0-	56749	116117	56122 3	14	4	Y	557	549	0	7	8	31
03	DLQ G-10	58077	-0-	58077	174194	57483 3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48
04	DLQ G-10	59694	-0-	59694	233888	59321 3	30	4	Y	312	311	0	7	8	42
05	DLQ G-10	55792	-0-	55792	289680	55172 3	620	9	Y	564	541	0	6	8	59
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142 - 13727			
12	21917 X	20958	-0-	-959	-0-	18027 3	27	4	Y	2640	2620	0	7	8	83
01	DLQ G-10	20409	-0-	20409	20409	18272 3	10	4	Y	1934	1964	0	9	8	44
02	DLQ G-10	17061	-0-	17061	37470	14921 3	18	4	Y	1929	1827	0	7	8	139
03	DLQ G-10	19640	-0-	19640	57110	16975 3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
04	DLQ G-10	20101	-0-	20101	77211	17970 3	10	4	Y	1928	1907	0	7	8	64
05	DLQ G-10	21098	-0-	21098	98309	18701 3	2397	9	Y	2179	2119	0	5	8	119
-----															
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680			
12	84940 X	74353	-0-	-10587	-0-	71966 3	307	4	Y	1891	1875	0	11	8	51
01	DLQ G-10	72108	-0-	72108	72108	70246 3	74	4	Y	1625	1617	0	15	8	44
02	DLQ G-10	61811	-0-	61811	133919	60086 3	204	4	Y	1383	1376	0	12	8	39
03	DLQ G-10	69195	-0-	69195	203114	67185 3	84	4	Y	1751	1729	0	12	8	49
04	DLQ G-10	66222	-0-	66222	269336	64409 3	33	4	Y	1618	1604	0	12	8	51
05	DLQ G-10	66841	-0-	66841	336177	65018 3	1823	9	Y	1657	1659	0	8	8	41
-----															
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950			
12	65503 X	61660	-0-	-3843	-0-	55388 3	299	4	Y	5430	5467	0			313
01	DLQ G-10	59113	-0-	59113	59113	53747 3	1	4	Y	4877	4805	0			385
02	DLQ G-10	52454	-0-	52454	111567	46759 3	424	4	Y	4792	4907	0			270
03	DLQ G-10	57737	-0-	57737	169304	52014 3	195	4	Y	5025	4818	0			477
04	DLQ G-10	52964	-0-	52964	222268	47833 3	182	4	Y	4499	4593	0			383
05	DLQ G-10	55267	-0-	55267	277535	49866 3	106	4	Y	4814	5051	0			146
-----															
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----															
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207															
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----															
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295															
12		39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	35966	3	3825 9	Y	3477	3539 0	81	
01		DLQ	G-10	43366	-0-	43366	43366	39553	3	3813 9	Y	3466	3386 0	161	
02		DLQ	G-10	36551	-0-	36551	79917	33071	3	188 4	Y	2993	3075 0	79	
								3292	9						
03		DLQ	G-10	41785	-0-	41785	121702	38221	3	3564 9	Y	3240	3242 0	77	
04		DLQ	G-10	39159	-0-	39159	160861	35887	3	3 4	Y	2972	2950 0	99	
								3269	9						
*05		201283	X	40422	-0-	-160861	-0-	37147	3	3275 9	Y	2977	3014 0	62	
-----															
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790															
12		76105	X	72665	-0-	-3440	-0-	68740	3	174 4	Y	3410	3277 0 11 8	248	
								3751	9						
01		DLQ	G-10	72098	-0-	72098	72098	68335	3	58 4	Y	3368	3394 0 15 8	207	
								3705	9						
02		DLQ	G-10	60609	-0-	60609	132707	57273	3	56 4	Y	2982	2951 0 12 8	226	
								3280	9						
03		DLQ	G-10	66104	-0-	66104	198811	62583	3	70 4	Y	3137	3175 0 10 8	178	
								3451	9						
04		DLQ	G-10	63848	-0-	63848	262659	60410	3	240 4	Y	2907	2941 0 11 8	133	
								3198	9						
05		DLQ	G-10	67667	-0-	67667	330326	64308	3	19 4	Y	3036	2983 0 8 8	178	
								3340	9						
-----															
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125															
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600	- 18877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		61794 X	61794	-0-	-0-	-0-	58058 3	327	4	Y	3099	3117	0	9 8 87
							3409 9							
01		72106 X	56789	-0-	-15317	-0-	53416 3	359	4	Y	2740	2670	0	12 8 145
							3014 9							
02		60424 X	48762	-0-	-11662	-0-	45305 3	434	4	Y	2748	2741	0	9 8 143
							3023 9							
03		66898 X	55770	-0-	-11128	-0-	52319 3	169	4	Y	2984	3001	0	9 8 117
							3282 9							
04		62490 X	50881	-0-	-11609	-0-	47987 3	116	4	Y	2525	2493	0	9 8 140
							2778 9							
05		61783 X	48608	-0-	-13175	-0-	45781 3	73	4	Y	2504	2518	0	7 8 119
							2754 9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
12		65712 X	65712	-0-	-0-	-0-	62231 3	327	4	Y	2867	2882	0	11 8 80
							3154 9							
01		65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	61798 3	359	4	Y	2713	2634	0	15 8 144
							2984 9							
02		57148 X	56479	-0-	-669	-0-	53460 3	444	4	Y	2341	2350	0	13 8 122
							2575 9							
03		65720 X	65309	-0-	-411	-0-	62130 3	169	4	Y	2736	2740	0	11 8 107
							3010 9							
04		63600 X	62641	-0-	-959	-0-	59861 3	116	4	Y	2422	2383	0	12 8 134
							2664 9							
05		65720 X	60172	-0-	-5548	-0-	57340 3	73	4	Y	2508	2514	0	9 8 119
							2759 9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	- 18592
12		50258 X	50258	-0-	-0-	-0-	47744 3	327	4	Y	1988	1999	0	8 8 56
							2187 9							
01		53382 X	48384	-0-	-4998	-0-	45902 3	359	4	Y	1930	1873	0	11 8 102
							2123 9							
02		48216 X	42786	-0-	-5430	-0-	40613 3	444	4	Y	1572	1583	0	9 8 82
							1729 9							
03		53382 X	47814	-0-	-5568	-0-	45838 3	169	4	Y	1643	1653	0	8 8 64
							1807 9							
04		50190 X	40214	-0-	-9976	-0-	38679 3	116	4	Y	1290	1275	0	8 8 71
							1419 9							
05		50251 X	42784	-0-	-7467	-0-	41082 3	73	4	Y	1481	1476	0	6 8 70
							1629 9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	- 18636
12		71864 X	71864	-0-	-0-	-0-	68563 3	327	4	Y	2704	2721	0	9 8 76
							2974 9							
01		79980 X	69448	-0-	-10532	-0-	66241 3	359	4	Y	2589	2516	0	12 8 137
							2848 9							
02		69076 X	61960	-0-	-7116	-0-	59030 3	444	4	Y	2260	2269	0	10 8 118
							2486 9							
03		75733 X	66343	-0-	-9390	-0-	63340 3	169	4	Y	2576	2584	0	9 8 101
							2834 9							
04		70740 X	62352	-0-	-8388	-0-	59632 3	116	4	Y	2367	2328	0	9 8 131
							2604 9							
05		71858 X	64052	-0-	-7806	-0-	61134 3	73	4	Y	2586	2587	0	7 8 123
							2845 9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 -	18763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		73873 X	62644	-0-	-11229	-0-	59348 3	3296 9	Y	2996	3029 0	12 8	56
01		68634 X	65224	-0-	-3410	-0-	62138 3	3086 9	Y	2805	2751 0	23 8	87
02		61992 X	53152	-0-	-8840	-0-	50164 3	212 4	Y	2524	2515 0	20 8	76
							2776 9						
03		67921 X	61058	-0-	-6863	-0-	58434 3	31 4	Y	2357	2353 0	17 8	63
							2593 9						
04		63960 X	59474	-0-	-4486	-0-	57370 3	2104 9	Y	1913	1905 0	15 8	56
*05		66517 X	66517	-0-	-0-	-0-	64440 3	2077 9	Y	1888	1848 0	11 8	85
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 -	18855
12		82615 X	72335	-0-	-10280	-0-	69296 3	3039 9	Y	2763	2777 0	11 8	52
01		82460 X	71658	-0-	-10802	-0-	68909 3	2749 9	Y	2499	2460 0	13 8	78
02		69552 X	69552	-0-	-0-	-0-	67125 3	262 4	Y	1968	1978 0	9 8	59
							2165 9						
03		72323 X	69655	-0-	-2668	-0-	67043 3	39 4	Y	2339	2327 0	8 8	63
							2573 9						
04		69990 X	68324	-0-	-1666	-0-	65461 3	2863 9	Y	2603	2583 0	7 8	76
05		77004 X	71410	-0-	-5594	-0-	68236 3	3174 9	Y	2885	2826 0	4 8	131
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 -	19186
12		68541 X	59508	-0-	-9033	-0-	56644 3	2864 9	Y	2604	2611 0	10 8	49
01		64015 X	60558	-0-	-3457	-0-	57992 3	2566 9	Y	2333	2299 0	11 8	72
02		58820 X	58820	-0-	-0-	-0-	56660 3	181 4	Y	1799	1809 0	8 8	54
							1979 9						
03		62372 X	57740	-0-	-4632	-0-	55511 3	33 4	Y	1996	1989 0	7 8	54
							2196 9						
04		58590 X	54213	-0-	-4377	-0-	52301 3	1912 9	Y	1738	1734 0	7 8	51
05		65131 X	53456	-0-	-11675	-0-	51662 3	1794 9	Y	1631	1603 0	5 8	74
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 -	18622
12		75020 X	67710	-0-	-7310	-0-	62708 3	5002 9	Y	4547	4569 0	19 8	85
01		68448 X	66881	-0-	-1567	-0-	62358 3	4523 9	Y	4112	4048 0	21 8	128
02		61824 X	57244	-0-	-4580	-0-	53473 3	208 4	Y	3239	3255 0	15 8	97
							3563 9						
03		67704 X	62814	-0-	-4890	-0-	58602 3	34 4	Y	3798	3780 0	13 8	102
							4178 9						
04		65520 X	54481	-0-	-11039	-0-	51048 3	3433 9	Y	3121	3124 0	8 8	91
05		67704 X	52114	-0-	-15590	-0-	49203 3	2911 9	Y	2646	2614 0	3 8	120
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 -	19131
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 287791		COMPL. DATE 08/01/2019				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	126	4	Y	3466	3502	0	20 8 48
						3813	9							
01	52638 X	43633	-0-	-9005	-0-	39617	3	159	4	Y	3506	3468	0	27 8 59
						3857	9							
02	45724 X	38942	-0-	-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21 8 59
						3375	9							
03	48515 X	42163	-0-	-6352	-0-	38447	3	96	4	Y	3291	3262	0	21 8 67
						3620	9							
04	44430 X	40715	-0-	-3715	-0-	37364	3	50	4	Y	3001	2979	0	21 8 68
						3301	9							
05	45601 X	45298	-0-	-303	-0-	41782	3	89	4	Y	3115	3114	0	16 8 53
						3427	9							
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287800		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013				
12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	77	4	Y	2772	2768	0	3 8 6
						3049	9							
01	39959 X	36753	-0-	-3206	-0-	33726	3	50	4	Y	2706	2701	0	3 8 8
						2977	9							
02	36372 X	34686	-0-	-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7 8 8
						2935	9							
03	38626 X	36905	-0-	-1721	-0-	33898	3	35	4	Y	2702	2699	0	2 8 9
						2972	9							
04	40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	37757	3	3	4	Y	2926	2916	0	7 8 12
						3219	9							
*05	39999 X	39999	-0-	-0-	-0-	36768	3	3231	9	Y	2937	2931	0	6 8 12
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840				
12	208959 X	42345	-0-	-166614	-0-	35808	3	74	4	Y	5875	5857	0	14 8 13
						6463	9							
01	26116 X	26116	-0-	-0-	-0-	21907	3	33	4	Y	3796	3798	0	11
						4176	9							
02	43064 X	29466	-0-	-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0	17 8 12
						4771	9							
03	42346 X	26435	-0-	-15911	-0-	21277	3	26	4	Y	4665	4656	0	6 8 15
						5132	9							
04	40980 X	34035	-0-	-6945	-0-	29243	3	3	4	Y	4354	4334	0	17 8 18
						4789	9							
05	42346 X	18685	-0-	-23661	-0-	16498	3	2187	9	Y	1988	1982	0	16 8 8
-----														
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318				
12	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	37293	3	109	4	Y	3507	3536	0	18 8 48
						3858	9							
01	46376 X	39517	-0-	-6859	-0-	35655	3	148	4	Y	3376	3343	0	25 8 56
						3714	9							
02	39424 X	33662	-0-	-5762	-0-	30332	3	107	4	Y	2930	2910	0	20 8 56
						3223	9							
03	42594 X	37412	-0-	-5182	-0-	33802	3	89	4	Y	3201	3171	0	21 8 65
						3521	9							
04	39930 X	35724	-0-	-4206	-0-	32475	3	45	4	Y	2913	2892	0	20 8 66
						3204	9							
05	41261 X	38435	-0-	-2826	-0-	34937	3	82	4	Y	3105	3104	0	14 8 53
						3416	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	56513 X	51358	-0-	-5155	-0-	45134 3	137 4	Y	5534	5602 0	12 8	76		
						6087 9								
01	DLQ G-10	47283	-0-	47283	47283	41253 3	171 4	Y	5326	5298 0	15 8	89		
						5859 9								
02	DLQ G-10	39689	-0-	39689	86972	34547 3	122 4	Y	4564	4552 0	13 8	88		
						5020 9								
03	DLQ G-10	44346	-0-	44346	131318	38675 3	101 4	Y	5064	5035 0	14 8	103		
						5570 9								
04	DLQ G-10	40473	-0-	40473	171791	35499 3	51 4	Y	4475	4462 0	14 8	102		
						4923 9								
05	DLQ G-10	40853	-0-	40853	212644	35610 3	71 4	Y	4702	4714 0	9 8	81		
						5172 9								
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300 - 19060		
12	79359 X	79359	-0-	-0-	-0-	74691 3	268 4	Y	4000	4076 0	15 8	139		
						4400 9								
01	88536 X	79623	-0-	-8913	-0-	75225 3	54 4	Y	3949	3828 0	21 8	239		
						4344 9								
02	74256 X	72806	-0-	-1450	-0-	68434 3	499 4	Y	3521	3597 0	17 8	146		
						3873 9								
03	79360 X	75806	-0-	-3554	-0-	71868 3	133 4	Y	3459	3465 0	13 8	127		
						3805 9								
04	76800 X	74346	-0-	-2454	-0-	70216 3	356 4	Y	3431	3250 0	13 8	295		
						3774 9								
05	80600 X	74544	-0-	-6056	-0-	70277 3	213 4	Y	3685	3600 0	10 8	370		
						4054 9								
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730		
12	46475 X	46475	-0-	-0-	-0-	39460 3	78 4	Y	6306	6299 0	4 8	14		
						6937 9								
01	67177 X	45273	-0-	-21904	-0-	39311 3	53 4	Y	5372	5371 0		15		
						5909 9								
02	60676 X	43800	-0-	-16876	-0-	37401 3	131 4	Y	5698	5688 0	9 8	16		
						6268 9								
03	55490 X	47015	-0-	-8475	-0-	40575 3	39 4	Y	5819	5812 0	4 8	19		
						6401 9								
04	66362 X	66362	-0-	-0-	-0-	57337 3	4 4	Y	8201	8071 0	115 8	34		
						9021 9								
*05	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	45670 3	7731 9	Y	7028	7022 0	11 8	29		
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976		
12	137073 X	32908	-0-	-104165	-0-	29875 3	65 4	Y	2698	2685 0	10 8	6		
						2968 9								
01	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	15911 3	22 4	Y	1852	1853 0		5		
						2037 9								
02	26740 X	22265	-0-	-4475	-0-	20143 3	89 4	Y	1848	1833 0	15 8	5		
						2033 9								
03	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	31529 3	31 4	Y	2369	2362 0	4 8	8		
						2606 9								
04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	31677 3	3 4	Y	2299	2284 0	13 8	10		
						2529 9								
*05	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	34064 3	2512 9	Y	2284	2272 0	13 8	9		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																		
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-	32257	3	176	4	Y	5587	5443	0	183	8	5		
01	53246 X	53246	-0-	-0-	-0-	6146	9	46255	3	25	4	Y	6333	6041	0	284	8	13
02	84439 X	84439	-0-	-0-	-0-	6966	9	72904	3	59	4	Y	10433	10043	0	359	8	44
03	91897 X	91897	-0-	-0-	-0-	11476	9	77303	3	14594	9	Y	13267	13121	0	168	8	22
04	70806 X	70806	-0-	-0-	-0-	60525	3	10127	9	154	4	Y	9206	9035	0	162	8	31
*05	80495 X	80495	-0-	-0-	-0-	69793	3	10702	9	Y	9729	9626	0	105	8	29		
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922																		
12	63713 X	63713	-0-	-0-	-0-	54068	3	293	4	Y	8502	8399	0	192	8	8		
01	DLQ G-10	64549	-0-	64549	64549	9352	9	56837	3	33	4	Y	6981	6724	0	251	8	14
02	DLQ G-10	3577	-0-	3577	68126	7679	9	1715	3	32	4	Y	1664	1546	0	125	8	7
03	DLQ G-10	23003	-0-	23003	91129	1830	9	17819	3	5184	9	Y	4713	4520	0	192	8	8
04	DLQ G-10	35025	-0-	35025	126154	23546	3	256	4	Y	10203	10007	0	169	8	35		
05	DLQ G-10	12727	-0-	12727	138881	11223	9	8997	3	3730	9	Y	3391	3306	0	110	8	10
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288275	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10499	-	20642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		74679 X	-0-	-0-	-74679	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	64036	-0-	64036	64036	62959 3	29 4	Y	953	886 0	59 8		8
							1048 9							
02	DLQ	G-10	68511	-0-	68511	132547	65649 3	1754 4	Y	1007	912 0	100 8		3
							1108 9							
03	DLQ	G-10	71585	-0-	71585	204132	70161 3	21 4	Y	1275	1200 0	75 8		3
							1403 9							
04	DLQ	G-10	66390	-0-	66390	270522	64613 3	139 4	Y	1489	1420 0	68 8		4
							1638 9							
05	DLQ	G-10	64684	-0-	64684	335206	63655 3	1029 9	Y	935	897 0	41 8		1
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288280	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9293	-	19351
12		35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	28863	-0-	28863	28863	22105 3	13 4	Y	6132	6017 0	59 8		56
							6745 9							
02	DLQ	G-10	84929	-0-	84929	113792	63770 3	1669 4	Y	17718	17624 0	100 8		50
							19490 9							
03	DLQ	G-10	69653	-0-	69653	183445	53793 3	17 4	Y	14403	14353 0	68 8		32
							15843 9							
04	DLQ	G-10	21883	-0-	21883	205328	17425 3	46 4	Y	4011	3968 0	64 8		11
							4412 9							
05	DLQ	G-10	22155	-0-	22155	227483	17540 3	4615 9	Y	4195	4159 0	41 8		6
VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID ->	288281	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9239	-	19220
12		70091 X	45286	-0-	-24805	-0-	40082 3	56 4	N	4680	4766 0	10 8		112
							5148 9							
01		62341 X	54794	-0-	-7547	-0-	46996 3	43 4	N	7050	6966 0	19 8		177
							7755 9							
02		56308 X	53600	-0-	-2708	-0-	46464 3	250 4	N	6260	6308 0	19 8		110
							6886 9							
03		62341 X	59864	-0-	-2477	-0-	52020 3	7844 9	N	7131	7080 0	15 8		146
							38540 3	128 4	N	5059	4612 0	15 8		578
04		59250 X	44233	-0-	-15017	-0-	5565 9							
							41380 3	7537 9	N	6852	7088 0	12 8		330
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468	-	18664
12		86273 X	66391	-0-	-19882	-0-	59921 3	335 4	Y	5577	5584 0	17 8		211
							6135 9							
01	DLQ	G-10	65573	-0-	65573	65573	59670 3	28 4	Y	5341	5327 0	21 8		204
							5875 9							
02	DLQ	G-10	55468	-0-	55468	121041	49202 3	910 4	Y	4869	4761 0	18 8		294
							5356 9							
03	DLQ	G-10	60503	-0-	60503	181544	54822 3	27 4	Y	5140	5268 0	16 8		150
							5654 9							
04	DLQ	G-10	57847	-0-	57847	239391	52417 3	205 4	Y	4750	4747 0	16 8		137
							5225 9							
05	DLQ	G-10	58848	-0-	58848	298239	53378 3	143 4	Y	4843	4829 0	11 8		140
							5327 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		117960 X	117960	-0-	-0-	101598	3	300	4	Y	14602	14544	0	194	8	14		
01	DLQ	G-10	49706	-0-	49706	16062	9	43179	3	18	4	Y	5917	5790	0	129	8	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	49706	6509	9				Y	-0-	12	0			-0-	
03	DLQ	G-10	6320	-0-	6320	56026	3	4689	3	1631	9	Y	1483	1332	0	149	8	
04	DLQ	G-10	17579	-0-	17579	73605	3	12656	3	263	4	Y	4236	4052	0	172	8	
05	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	4660	9	15303	3	3654	9	Y	3322	3214	0	112	8	
05	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	92562	3	15303	3	3654	9	Y	3322	3214	0	112	8	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171	-	19578					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:	8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	-	18365					
12		58280 X	53566	-0-	-4714	-0-	49461	3	49	4	Y	3687	3721	0	11	8	131	
01	DLQ	G-10	52651	-0-	52651	52651	4056	9	48618	3	139	4	Y	3540	3528	0	14	8
02	DLQ	G-10	47998	-0-	47998	100649	3894	9	44390	3	151	4	Y	3143	3113	0	12	8
03	DLQ	G-10	51096	-0-	51096	151745	3457	9	47391	3	3705	9	Y	3368	3353	0	12	8
04	DLQ	G-10	47722	-0-	47722	199467	47391	3	44316	3	3406	9	Y	3096	3087	0	12	8
05	DLQ	G-10	49439	-0-	49439	248906	44316	3	45964	3	3475	9	Y	3159	3139	0	9	8
05	DLQ	G-10	49439	-0-	49439	248906	45964	3	45964	3	3475	9	Y	3159	3139	0	9	8
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	-	19372					
12		102300 X	97181	-0-	-5119	-0-	84324	3	50	4	N	11643	11676	1	72	8	33	
01		99479 X	56201	-0-	-43278	-0-	12807	9	50890	3	38	4	N	4794	4756	1	56	8
02		75376 X	47407	-0-	-27969	-0-	5273	9	39797	3	253	4	N	6688	6621	1	57	8
03		97185 X	54332	-0-	-42853	-0-	7357	9	48735	3	200	4	N	4906	4849	1	56	8
04		94050 X	58127	-0-	-35923	-0-	5397	9	49460	3	1125	4	N	6856	6794	1	56	8
*05		70690 X	70690	-0-	-0-	-0-	7542	9	62692	3	85	4	N	7194	7143	1	46	8
*05		70690 X	70690	-0-	-0-	-0-	7913	9	62692	3	85	4	N	7194	7143	1	46	8
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:	3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193					
12		70215 X	66099	-0-	-4116	-0-	63124	3	60	4	Y	2650	2665	0	9	8	94	
01	DLQ	G-10	65806	-0-	65806	65806	2915	9	62833	3	172	4	Y	2546	2534	0	13	8
02	DLQ	G-10	60588	-0-	60588	126394	2801	9	57956	3	189	4	Y	2221	2200	0	10	8
03	DLQ	G-10	61269	-0-	61269	187663	2443	9	58806	3	2463	9	Y	2239	2234	0	9	8
04	DLQ	G-10	57960	-0-	57960	245623	58806	3	55686	3	2274	9	Y	2067	2060	0	9	8
05	DLQ	G-10	60834	-0-	60834	306457	55686	3	58538	3	2296	9	Y	2087	2075	0	6	8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	70494 X	61111	-0-	-9383	-0-	58680	3	56	4	Y	2159	2180	0	9	8	77
01	DLQ G-10	60400	-0-	60400	60400	57904	3	161	4	Y	2123	2110	0	13	8	77
02	DLQ G-10	56013	-0-	56013	116413	53762	3	177	4	Y	1885	1864	0	10	8	88
03	DLQ G-10	58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9	8	86
04	DLQ G-10	54918	-0-	54918	229382	52891	3	2027	9	Y	1843	1832	0	9	8	88
05	DLQ G-10	56060	-0-	56060	285442	54140	3	1920	9	Y	1745	1740	0	6	8	87
-----																
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887
12	80166 X	65550	-0-	-14616	-0-	61698	3	182	4	N	3336	3237	0	10	8	243
01	79856 X	67719	-0-	-12137	-0-	63824	3	66	4	N	3481	3495	0	15	8	214
02	70140 X	56342	-0-	-13798	-0-	52985	3	66	4	N	2992	2967	0	12	8	227
03	73966 X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11	8	199
04	69960 X	51869	-0-	-18091	-0-	49200	3	218	4	N	2228	2314	0	11	8	102
05	67704 X	51966	-0-	-15738	-0-	49224	3	16	4	N	2478	2429	0	6	8	145
-----																
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607
12	211028 X	211028	-0-	-0-	-0-	177498	3	33530	9	Y	30482	30764	0			159
01	DLQ G-10	201158	-0-	201158	201158	169190	3	31968	9	Y	29062	29006	0			215
02	DLQ G-10	165128	-0-	165128	366286	138760	3	26368	9	Y	23971	23933	0			253
03	DLQ G-10	180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0			187
04	DLQ G-10	117265	-0-	117265	664016	99665	3	17600	9	Y	16000	15965	0			222
*05	831482 X	167466	-0-	-664016	-0-	143747	3	23719	9	Y	21563	21126	0			659
-----																
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235
12	67890 X	62504	-0-	-5386	-0-	60007	3	58	4	Y	2217	2234	0	9	8	79
01	DLQ G-10	61394	-0-	61394	61394	58797	3	163	4	Y	2213	2199	0	12	8	81
02	DLQ G-10	56419	-0-	56419	117813	54073	3	178	4	Y	1971	1950	0	10	8	92
03	DLQ G-10	61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8	8	92
04	DLQ G-10	56921	-0-	56921	236586	54820	3	2101	9	Y	1910	1903	0	8	8	91
05	DLQ G-10	58820	-0-	58820	295406	56793	3	2027	9	Y	1843	1835	0	7	8	92



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

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

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

12	23870 X	21010	-0-	-2860	-0-	17187 3	25 4	N	3453	3426	0	19 8	30
						3798 9							
01	23870 X	22687	-0-	-1183	-0-	18805 3	44 4	N	3489	3445	0	26 8	48
						3838 9							
02	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	18161 3	59 4	N	3142	3144	0	21 8	25
						3456 9							
03	22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	18607 3	50 4	N	3363	3336	0	19 8	33
						3699 9							
04	21960 X	19042	-0-	-2918	-0-	15681 3	27 4	N	3031	3022	0	18 8	24
						3334 9							
05	23994 X	18852	-0-	-5142	-0-	15626 3	49 4	N	2888	2880	0	10 8	22
						3177 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

12	114390 X	89721	-0-	-24669	-0-	80379 3	55 4	N	8443	8400	0	24 8	74
						9287 9							
01	95356 X	86910	-0-	-8446	-0-	77793 3	91 4	N	8205	8131	0	35 8	113
						9026 9							
02	86128 X	69993	-0-	-16135	-0-	62509 3	115 4	N	6699	6733	0	26 8	53
						7369 9							
03	93310 X	81042	-0-	-12268	-0-	72599 3	107 4	N	7578	7535	0	22 8	74
						8336 9							
04	90060 X	77945	-0-	-12115	-0-	69957 3	59 4	N	7208	7203	0	22 8	57
						7929 9							
05	89714 X	79132	-0-	-10582	-0-	71147 3	107 4	N	7162	7144	0	20 8	55
						7878 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

12	106392 X	85173	-0-	-21219	-0-	79491 3	51 4	N	5119	5093	0	14 8	45
						5631 9							
01	91977 X	84076	-0-	-7901	-0-	78556 3	87 4	N	4939	4898	0	18 8	68
						5433 9							
02	83076 X	74082	-0-	-8994	-0-	69242 3	112 4	N	4298	4315	0	17 8	34
						4728 9							
03	91977 X	80700	-0-	-11277	-0-	75555 3	98 4	N	4588	4562	0	15 8	45
						5047 9							
04	85890 X	76637	-0-	-9253	-0-	71911 3	55 4	N	4246	4242	0	15 8	34
						4671 9							
05	85188 X	77449	-0-	-7739	-0-	72977 3	101 4	N	3974	3967	0	10 8	31
						4371 9							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073	- 18051			
12		265422 X	241970	-0-	-23452	-0-	226039 15866 9	3	65	4	Y	14424	14391	0	41 8	42
01	DLQ	G-10	223676	-0-	223676	223676	209828 13725 9	3	123	4	Y	12477	12414	0	53 8	52
02	DLQ	G-10	183422	-0-	183422	407098	169994 10954 9	3	2474	4	Y	9958	9918	0	43 8	49
03	DLQ	G-10	204985	-0-	204985	612083	193522 11229 9	3	234	4	Y	10208	10063	0	38 8	156
04	DLQ	G-10	189398	-0-	189398	801481	179613 9702 9	3	83	4	Y	8820	8775	0	38 8	163
05	DLQ	G-10	187545	-0-	187545	989026	178282 8896 9	3	367	4	Y	8087	8095	0	26 8	129
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795	- 17694			
12		235848 X	178383	-0-	-57465	-0-	169724 8610 9	3	49	4	Y	7827	7796	0	35 8	23
01	DLQ	G-10	160353	-0-	160353	160353	152983 7280 9	3	90	4	Y	6618	6570	0	43 8	28
02	DLQ	G-10	127974	-0-	127974	288327	120625 5581 9	3	1768	4	Y	5074	5044	0	33 8	25
03	DLQ	G-10	147697	-0-	147697	436024	141666 5858 9	3	173	4	Y	5325	5238	0	31 8	81
04	DLQ	G-10	136145	-0-	136145	572169	131087 4997 9	3	61	4	Y	4543	4510	0	30 8	84
05	DLQ	G-10	135875	-0-	135875	708044	130671 4935 9	3	269	4	Y	4486	4478	0	21 8	71
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763	- 17436			
12		216783 X	187005	-0-	-29778	-0-	178244 8709 9	3	52	4	Y	7917	7884	0	37 8	23
01	DLQ	G-10	176689	-0-	176689	176689	169359 7229 9	3	101	4	Y	6572	6522	0	45 8	28
02	DLQ	G-10	147843	-0-	147843	324532	139834 5963 9	3	2046	4	Y	5421	5388	0	35 8	26
03	DLQ	G-10	163191	-0-	163191	487723	156916 6084 9	3	191	4	Y	5531	5441	0	32 8	84
04	DLQ	G-10	144689	-0-	144689	632412	139324 5301 9	3	64	4	Y	4819	4782	0	32 8	89
05	DLQ	G-10	138322	-0-	138322	770734	133166 4882 9	3	274	4	Y	4438	4436	0	20 8	71
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828	- 17692			
12		235848 X	195600	-0-	-40248	-0-	185359 10187 9	3	54	4	Y	9261	9228	0	41 8	27
01	DLQ	G-10	182023	-0-	182023	182023	172913 9007 9	3	103	4	Y	8188	8130	0	51 8	34
02	DLQ	G-10	153630	-0-	153630	335653	142861 8679 9	3	2090	4	Y	7890	7847	0	38 8	39
03	DLQ	G-10	175842	-0-	175842	511495	166110 9530 9	3	202	4	Y	8664	8534	0	37 8	132
04	DLQ	G-10	166580	-0-	166580	678075	158008 8499 9	3	73	4	Y	7726	7679	0	36 8	143
05	DLQ	G-10	168402	-0-	168402	846477	159824 8249 9	3	329	4	Y	7499	7499	0	24 8	119





-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M				
12		209746 X	141267	-0-	-68479	-0-	124882	3	198	4	Y	14715	14680	0	54 8 6
							16187	9							
01	DLQ	G-10	137103	-0-	137103	137103	122228	3	126	4	Y	13408	13332	0	74 8 8
							14749	9							
02	DLQ	G-10	114428	-0-	114428	251531	101616	3	695	4	Y	11015	10953	0	62 8 8
							12117	9							
03	DLQ	G-10	117185	-0-	117185	368716	105121	3	18	4	Y	10951	10902	0	50 8 7
							12046	9							
04	DLQ	G-10	104365	-0-	104365	473081	93285	3	378	4	Y	9729	9660	0	49 8 27
							10702	9							
05	DLQ	G-10	100891	-0-	100891	573972	90978	3	9913	9	Y	9012	8989	0	36 8 14
-----															
COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976															
12		178994 X	165130	-0-	-13864	-0-	139587	3	224	4	Y	23017	22982	0	60 8 9
							25319	9							
01		174499 X	147234	-0-	-27265	-0-	126145	3	135	4	Y	19049	18963	0	83 8 12
							20954	9							
02		159544 X	120124	-0-	-39420	-0-	103343	3	707	4	Y	14613	14545	0	69 8 11
							16074	9							
03		176638 X	125484	-0-	-51154	-0-	109376	3	19	4	Y	14626	14571	0	57 8 9
							16089	9							
04		170940 X	96558	-0-	-74382	-0-	83276	3	349	4	Y	11757	11677	0	56 8 33
							12933	9							
05		165137 X	98805	-0-	-66332	-0-	86405	3	12400	9	Y	11273	11250	0	39 8 17
-----															
COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237															
12		232531 X	165506	-0-	-67025	-0-	124649	3	202	4	Y	36959	36899	0	67 8 14
							40655	9							
01		229617 X	190224	-0-	-39393	-0-	153908	3	162	4	Y	32867	32772	0	88 8 21
							36154	9							
02		154687 X	154687	-0-	-0-	-0-	129614	3	887	4	Y	21987	21921	0	71 8 16
							24186	9							
03		177163 X	177163	-0-	-0-	-0-	153181	3	27	4	Y	21777	21719	0	60 8 14
							23955	9							
04		183780 X	161256	-0-	-22524	-0-	140592	3	566	4	Y	18271	18175	0	59 8 51
							20098	9							
05		190216 X	160412	-0-	-29804	-0-	140852	3	19560	9	Y	17782	17762	0	44 8 27
-----															
COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184															
12		208103 X	198518	-0-	-9585	-0-	174121	3	276	4	Y	21928	21899	0	58 8 8
							24121	9							
01		216814 X	199128	-0-	-17686	-0-	176532	3	183	4	Y	20375	20290	0	80 8 13
							22413	9							
02		195832 X	146647	-0-	-49185	-0-	129286	3	891	4	Y	14973	14916	0	59 8 11
							16470	9							
03		216814 X	196237	-0-	-20577	-0-	176691	3	31	4	Y	17741	17684	0	57 8 11
							19515	9							
04		192510 X	159346	-0-	-33164	-0-	143100	3	579	4	Y	14243	14158	0	56 8 40
							15667	9							
05		199113 X	161385	-0-	-37728	-0-	146062	3	15323	9	Y	13930	13911	0	38 8 21





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0	190373	-0-	190373	888892	168746 3	193 4	N	19485	19443 0	34 8	43	
01	1059120 X	170228	-0-	-888892	-0-	21434 9							
02	189112 X	152062	-0-	-37050	-0-	152331 3	114 4	N	16166	16163 0		46	
03	209374 X	160858	-0-	-48516	-0-	17783 9							
04	202620 X	129407	-0-	-73213	-0-	136457 3	259 4	N	13951	13901 0	56 8	40	
05	209374 X	143417	-0-	-65957	-0-	15346 9							
						145739 3	75 4	N	13676	13651 0	21 8	44	
						15044 9							
						118057 3	5 4	N	10314	10252 0	63 8	43	
						11345 9							
						131241 3	12176 9	N	11069	11005 0	61 8	46	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813
12	0	184253	-0-	184253	630310	141963 3	42290 9	N	38445	38834 0		36	
01	0	157512	-0-	157512	787822	122647 3	34865 9	N	31695	31663 0		68	
02	911388 X	123566	-0-	-787822	-0-	97418 3	26148 9	N	23771	23735 0		104	
03	174468 X	129096	-0-	-45372	-0-	103266 3	25830 9	N	23482	23546 0		40	
04	168840 X	110111	-0-	-58729	-0-	88737 3	21374 9	N	19431	19404 0		67	
05	174468 X	112684	-0-	-61784	-0-	92195 3	20489 9	N	18626	18636 0		57	
-----													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986
12	0	159838	-0-	159838	750923	129146 3	149 4	N	27766	27726 0	29 8	62	
01	891185 X	140262	-0-	-750923	-0-	30543 9							
02	163772 X	79404	-0-	-84368	-0-	113417 3	87 4	N	24325	24318 0		69	
03	181319 X	120099	-0-	-61220	-0-	26758 9							
04	175470 X	89388	-0-	-86082	-0-	64194 3	143 4	N	13697	13680 0	47 8	39	
05	181319 X	91342	-0-	-89977	-0-	15067 9							
						97641 3	58 4	N	20364	20314 0	24 8	65	
						22400 9							
						73394 3	4 4	N	14536	14469 0	71 8	61	
						15990 9							
						75561 3	15781 9	N	14346	14279 0	68 8	60	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814
12	0	136176	-0-	136176	495694	106099 3	30077 9	N	27343	27680 0		26	
01	0	119300	-0-	119300	614994	95068 3	24232 9	N	22029	22008 0		47	
02	713353 X	98359	-0-	-614994	-0-	80101 3	18258 9	N	16598	16572 0		73	
03	132928 X	99974	-0-	-32954	-0-	82802 3	17172 9	N	15611	15658 0		26	
04	128640 X	90618	-0-	-38022	-0-	76070 3	14548 9	N	13225	13205 0		46	
05	132928 X	90575	-0-	-42353	-0-	77291 3	13284 9	N	12076	12085 0		37	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100
12	0	176491	-0-	176491	571281	142086 3	34405 9	N	31277	31614 0		30	
01	0	156886	-0-	156886	728167	128701 3	28185 9	N	25623	25598 0		55	
02	854211 X	126044	-0-	-728167	-0-	105320 3	20724 9	N	18840	18812 0		83	
03	147777 X	131862	-0-	-15915	-0-	111810 3	20052 9	N	18229	18281 0		31	
04	143010 X	119617	-0-	-23393	-0-	102436 3	17181 9	N	15619	15596 0		54	
05	147777 X	120879	-0-	-26898	-0-	104999 3	15880 9	N	14436	14446 0		44	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859
12	0	145301	-0-	145301	420531	116887 3	28414 9	N	25831	26093 0		24	
01	0	136040	-0-	136040	556571	111554 3	24486 9	N	22260	22236 0		48	
02	668730 X	112159	-0-	-556571	-0-	93588 3	18571 9	N	16883	16857 0		74	
03	144708 X	124464	-0-	-20244	-0-	105500 3	18964 9	N	17240	17285 0		29	
04	140040 X	109232	-0-	-30808	-0-	93395 3	15837 9	N	14397	14376 0		50	
05	144708 X	115876	-0-	-28832	-0-	100824 3	15052 9	N	13684	13692 0		42	



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	2781	-0-	-2365	-0-	81	1	2656	3	Y	40	41	0			19
						44	9									
01	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	110	1	2910	3	Y	248	213	0			54
						1	4	273	9							
02	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	104	1	2451	3	Y	118	129	0			43
						1	4	130	9							
03	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0			27
						1	4	160	9							
04	3180 X	1818	-0-	-1362	-0-	80	1	1673	3	Y	59	61	0			25
						65	9									
*05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	3	Y	140	116	0			49
						1	4	154	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					471
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					471
05	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

12	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	662	-0-	662	662	659	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.	4376	-0-	4376	5038	44	1	3304	3	Y	930	689	0			241
						5	4	1023	9							
03	T. A.	4863	-0-	4863	9901	62	1	3685	3	Y	1013	1143	0			111
						2	4	1114	9							
*04	12530 X	2629	-0-	-9901	-0-	50	1	1652	3	Y	838	876	0			73
						5	4	922	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	165	0			29

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	8					388
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	3					391
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					391
*05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	N	119					510
						131	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

12	18848 X	7379	-0-	-11469	-0-	430	1	6529	3	Y	302	323	0			115
						88	4	332	9							
01	18848 X	1972	-0-	-16876	-0-	46	1	1480	3	Y	388	409	0			94
						19	4	427	9							
02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	90	1	17487	3	Y	287	91	0			290
						260	4	316	9							
03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	14	1	13236	3	Y	476	694	0			72
						97	4	524	9							
*04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	15	1	11498	3	Y	438	406	0			104
						177	4	482	9							
05	20088 X	13178	-0-	-6910	-0-	18	1	12424	3	Y	563	513	0			154
						117	4	619	9							





OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					301
01	T. A.	1387	-0-	1387	1387	992	1	395	3	Y	-0-					301
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-					301
03	T. A.	1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-					301
*04	7763 X	5106	-0-	-2657	-0-	960	1	3667	3	Y	435					736
						479	9									
*05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	992	1	12874	3	Y	697					1433
						767	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

12	17670 X	14257	-0-	-3413	-0-	573	1	13084	3	Y	545	578	0			111
						600	9									
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	590	1	13647	3	Y	609	593	0			127
						670	9									
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	292	1	11569	3	Y	395	375	0			147
						435	9									
03	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	487	1	13188	3	Y	432	501	0			78
						475	9									
*04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	659	1	13131	3	Y	449	444	0			83
						494	9									
*05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	648	1	13407	3	Y	309	313	0			79
						340	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

12	26784 X	17873	-0-	-8911	-0-	760	1	16599	3	N	466	469	0			73
						1	4	513	9							
01	26784 X	3891	-0-	-22893	-0-	169	1	3531	3	N	174	213	0			34
						191	9									
02	20328 X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					-0-
*04	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	741	1	25616	3	N	213	158	0			55
						30	4	234	9							
*05	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	737	1	21079	3	N	182	168	0			69
						56	4	200	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

12	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	478	1	15657	3	Y	399	318	0			187
						2	4	439	9							
01	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	555	1	14708	3	Y	462	548	0			101
						3	4	508	9							
02	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	528	1	12477	3	Y	398	353	0			146
						3	4	438	9							
03	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	612	1	13781	3	Y	562	604	0			104
						3	4	618	9							
*04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	690	1	14475	3	Y	489	386	0			207
						3	4	538	9							
*05	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	750	1	16853	3	Y	432	487	0			152
						4	4	475	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC PETOSKEY STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	19902 X	14526	-0-	-5376	-0-	608 613 9	13305	3	N	557	394	1	670
01	15531 X	9693	-0-	-5838	-0-	962 337 9	8394	3	N	306	376	1	600
02	17220 X	1421	-0-	-15799	-0-	384 481 9	556	3	N	437	367	1	670
03	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	82 799 9	22957	3	N	726	760	1	636
04	18450 X	17801	-0-	-649	-0-	60 780 9	16961	3	N	709	748	1	597
*05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	412 811 9	15908	3	N	737	746	1	588
-----													
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870			
12	22103 X	13497	-0-	-8606	-0-	62 703 9	12732	3	Y	639	761	1	489
01	T. A.	15519	-0-	15519	15519	62 790 9	14667	3	Y	718	378	1	829
02	T. A.	15812	-0-	15812	31331	56 955 9	14801	3	Y	868	761	1	936
03	T. A.	16550	-0-	16550	47881	62 1183 9	15305	3	Y	1075	749	1	1262
*04	59983 X	12102	-0-	-47881	-0-	60 950 9	11092	3	Y	864	1147	1	979
*05	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	62 899 9	12537	3	Y	817	741	1	1055
-----													
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185			
12	27497 X	25517	-0-	-1980	-0-	62 1491 9	23964	3	N	1355	1504	1	492
01	27807 X	24856	-0-	-2951	-0-	62 1482 9	23312	3	N	1347	1129	1	710
02	25116 X	20554	-0-	-4562	-0-	56 1304 9	19194	3	N	1185	1514	1	381
03	27807 X	22819	-0-	-4988	-0-	62 1400 9	21357	3	N	1273	1133	1	521
04	24690 X	22176	-0-	-2514	-0-	60 1342 9	20774	3	N	1220	1100	1	641
05	25513 X	22714	-0-	-2799	-0-	62 1385 9	21267	3	N	1259	1092	1	808
-----													
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10595 - 14962			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	1892 4744	1 9	35646	3	Y	4313	4393 0	472
01	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	1822 5	1 4	28419	3	Y	3258	3250 0	480
02	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	1481 3436	1 9	26336	3	Y	3124	3100 0	504
03	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	1832 3420	1 9	27062	3	Y	3109	3012 0	601
*04	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	1830 13	1 4	25525	3	Y	2960	3085 0	476
*05	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 4	31337	3	Y	2967	2922 0	521
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615			
12	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	992 1221	1 9	20905	3	N	1110	1126 1	819
01	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	992 1090	1 9	16963	3	N	991	376 1	1434
02	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	896 919	1 9	14359	3	N	835	759 1	1510
03	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	992 967	1 9	18408	3	N	879	1127 1	1262
*04	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	960 94	1 4	15552	3	N	925	1298 1	889
*05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	416 308	1 9	10814	3	N	280	370 1	799
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950			
12	22754 X	13819	-0-	-8935	-0-	1135 144	1 9	12540	3	Y	131	127 0	72
01	T. A.	5410	-0-	5410	5410	1140 231	1 9	4039	3	Y	210	174 0	108
02	T. A.	14973	-0-	14973	20383	897 510	1 9	13566	3	Y	464	341 0	231
03	T. A.	1451	-0-	1451	21834	1176	1	275	9	Y	250	366 0	115
*04	23004 X	1170	-0-	-21834	-0-	1141 23	1 9	6	3	Y	21		136
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	32	1	2640	3	Y	-0-		136

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		37231 X	19700	-0-	-17531	-0-	607 1	18115 3	Y	886	938 0		144
							3 4	975 9					
01		T. A.	21101	-0-	21101	21101	573 1	19070 3	Y	1307	1190 0		261
							20 4	1438 9					
02		T. A.	15063	-0-	15063	36164	455 1	13354 3	Y	1123	1174 0		210
							19 4	1235 9					
03		T. A.	23567	-0-	23567	59731	710 1	21461 3	Y	1260	1271 0		199
							10 4	1386 9					
04		T. A.	15973	-0-	15973	75704	555 1	14144 3	Y	1064	1164 0		99
							104 4	1170 9					
*05		98787 X	23083	-0-	-75704	-0-	781 1	21382 3	Y	684	678 0		105
							168 4	752 9					
-----													
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945													
12		41819 X	25654	-0-	-16165	-0-	1492 1	22655 3	Y	1091	1229 0		416
							307 4	1200 9					
01		37262 X	35230	-0-	-2032	-0-	1006 1	32013 3	Y	1631	1651 0		396
							417 4	1794 9					
02		33656 X	5525	-0-	-28131	-0-	26 1	5047 3	Y	343	384 0		355
							75 4	377 9					
03		46954 X	46954	-0-	-0-	-0-	48 1	44294 3	Y	2079	2119 0		315
							325 4	2287 9					
*04		36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	45 1	34123 3	Y	1821	1705 0		431
							526 4	2003 9					
05		35216 X	32683	-0-	-2533	-0-	44 1	30850 3	Y	1363	1421 0		373
							290 4	1499 9					
-----													
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625													
12		23281 X	20286	-0-	-2995	-0-	587 1	19206 3	Y	446	355 0		209
							2 4	491 9					
01		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	892 1	23621 3	Y	517	613 0		113
							5 4	569 9					
02		21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	843 1	19906 3	Y	483	419 0		177
							5 4	531 9					
03		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	1050 1	23621 3	Y	536	614 0		99
							5 4	590 9					
*04		24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	1091 1	22891 3	Y	543	412 0		230
							5 4	597 9					
05		22971 X	21381	-0-	-1590	-0-	889 1	19988 3	Y	454	524 0		160
							5 4	499 9					
-----													
GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199													
12		41619 X	41619	-0-	-0-	-0-	1315 1	39257 3	Y	947	1002 0		154
							5 4	1042 9					
01		T. A.	45711	-0-	45711	45711	1288 1	42842 3	Y	1396	1271 0		279
							45 4	1536 9					
02		T. A.	40220	-0-	40220	85931	1281 1	37578 3	Y	1187	1244 0		222
							55 4	1306 9					
03		T. A.	39358	-0-	39358	125289	1212 1	36660 3	Y	1336	1347 0		211
							16 4	1470 9					
04		T. A.	36256	-0-	36256	161545	1305 1	33269 3	Y	1307	1396 0		122
							244 4	1438 9					
*05		196767 X	35222	-0-	-161545	-0-	1141 1	31229 3	Y	2369	2127 0		364
							246 4	2606 9					

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1	33034	3	Y	2062	2072	0	233
						23	4	2268	9					
01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0	167
						33	4	1790	9					
02	28000 X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0	135
						31	4	1326	9					
03	31000 X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918	0	166
						128	4	2144	9					
04	30000 X	28154	-0-	-1846	-0-	1030	1	25249	3	Y	1593	1510	0	249
						123	4	1752	9					
05	31000 X	27622	-0-	-3378	-0-	913	1	24874	3	Y	1648	1726	0	171
						22	4	1813	9					
-----														
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	31403 X	30274	-0-	-1129	-0-	862	1	27732	3	Y	1509	1554	0	171
						20	4	1660	9					
01	33914 X	21975	-0-	-11939	-0-	689	1	19899	3	Y	1240	1284	0	127
						23	4	1364	9					
02	30632 X	13865	-0-	-16767	-0-	537	1	12217	3	Y	995	1011	0	111
						16	4	1095	9					
03	33914 X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779	0	155
						137	4	2005	9					
04	29310 X	20419	-0-	-8891	-0-	755	1	18500	3	Y	976	978	0	153
						90	4	1074	9					
05	30287 X	29560	-0-	-727	-0-	994	1	27080	3	Y	1329	1344	0	138
						24	4	1462	9					
-----														
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	47740 X	46645	-0-	-1095	-0-	928	1	43364	3	Y	2124	2017	0	264
						17	4	2336	9					
01	51336 X	45355	-0-	-5981	-0-	992	1	41397	3	Y	2545	2483	0	326
						166	4	2800	9					
02	46368 X	41412	-0-	-4956	-0-	896	1	37954	3	Y	2279	2015	0	590
						55	4	2507	9					
03	50096 X	45714	-0-	-4382	-0-	962	1	42394	3	Y	2119	2477	0	232
						27	4	2331	9					
04	46650 X	35638	-0-	-11012	-0-	800	1	32914	3	Y	1657	1744	0	145
						101	4	1823	9					
05	46655 X	15038	-0-	-31617	-0-	89	1	14243	3	Y	574	580	0	139
						75	4	631	9					
-----														
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	22599 X	19649	-0-	-2950	-0-	838	1	18297	3	Y	466	461	0	73
						1	4	513	9					
01	20119 X	18441	-0-	-1678	-0-	819	1	17147	3	Y	430	418	0	85
						2	4	473	9					
02	19236 X	14674	-0-	-4562	-0-	755	1	13109	3	Y	396	335	0	146
						374	4	436	9					
03	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	1039	1	22525	3	Y	402	426	0	122
						709	4	442	9					
04	20610 X	18443	-0-	-2167	-0-	507	1	17517	3	Y	362	390	0	94
						21	4	398	9					
05	19654 X	18458	-0-	-1196	-0-	615	1	17581	3	Y	195	215	0	74
						47	4	215	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	45725 X	28480	-0-	-17245	-0-	832 1	26286 3	Y	1228	1250	0		153
01	49600 X	25793	-0-	-23807	-0-	977 1	23842 3	Y	798	849	0		102
02	44800 X	16976	-0-	-27824	-0-	626 1	15796 3	Y	483	460	0		125
03	49600 X	23851	-0-	-25749	-0-	765 1	22171 3	Y	819	854	0		90
04	35670 X	24484	-0-	-11186	-0-	910 1	22918 3	Y	533	576	0		47
05	28489 X	11177	-0-	-17312	-0-	320 1	10593 3	Y	190	191	0		46
-----													
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
12	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	1315 1	28717 3	Y	878	873	0		138
01	27621 X	24702	-0-	-2919	-0-	1086 1	22724 3	Y	808	787	0		159
02	26964 X	20270	-0-	-6694	-0-	1037 1	17987 3	Y	667	580	0		246
03	31000 X	23015	-0-	-7985	-0-	945 1	20475 3	Y	864	847	0		263
04	30000 X	24944	-0-	-5056	-0-	672 1	23230 3	Y	923	946	0		240
05	31000 X	19570	-0-	-11430	-0-	633 1	18096 3	Y	721	687	0		274
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390				
12	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	402 1	28406 3	Y	1832	1756	0		270
01	32581 X	28643	-0-	-3938	-0-	392 1	26454 3	Y	1587	1695	0		162
02	29428 X	27456	-0-	-1972	-0-	331 1	25098 3	Y	1813	1696	0		279
03	32581 X	27183	-0-	-5398	-0-	376 1	24858 3	Y	1672	1693	0		258
04	30330 X	24864	-0-	-5466	-0-	369 1	22929 3	Y	1339	1372	0		225
05	30845 X	25119	-0-	-5726	-0-	378 1	22980 3	Y	1599	1604	0		220
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240				
12	50189 X	44755	-0-	-5434	-0-	590 1	41693 3	Y	2238	2142	0		330
01	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	585 1	39555 3	Y	2037	2159	0		208
02	35252 X	35185	-0-	-67	-0-	430 1	32676 3	Y	1852	1775	0		285
03	41666 X	41666	-0-	-0-	-0-	584 1	38621 3	Y	2083	2046	0		322
*04	39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	591 1	36663 3	Y	2246	2191	0		377
*05	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	614 1	37316 3	Y	2026	2124	0		279

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	33418 X	20146	-0-	-13272	-0-	992 1 180 4	18204 3 770 9	N	700	582 0		481
01	27744 X	27744	-0-	-0-	-0-	992 1 30 4	25553 3 1169 9	N	1063	1044 0		500
02	23828 X	21445	-0-	-2383	-0-	896 1 31 4	19614 3 904 9	N	822	839 0		483
03	26381 X	12788	-0-	-13593	-0-	992 1 73 4	11070 3 653 9	N	594	511 0		566
04	26850 X	19455	-0-	-7395	-0-	960 1 96 4	17545 3 854 9	N	776	692 0		650
05	27745 X	16965	-0-	-10780	-0-	992 1 6 4	15308 3 659 9	N	599	821 0		428

-----  
 ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745  
 -----

12	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	1229 1 1559 9	28056 3	Y	1417	1336 0		288
01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132 1 1496 9	26187 3	Y	1360	1364 0		284
02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542 1 1230 9	21528 3	Y	1118	986 0		416
03	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880 1 1569 9	23827 3	Y	1426	1584 0		258
*04	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1201 1 1167 9	23952 3	Y	1061	1122 0		197
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	1094 1 1698 9	22647 3	Y	1544	1348 0		393

-----  
 CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342  
 -----

12	37975 X	34342	-0-	-3633	-0-	1007 1 1 4	30290 3 3044 9	Y	2767	2731 0		424
01	35495 X	31173	-0-	-4322	-0-	960 1 1 4	27168 3 3044 9	Y	2767	2778 0		413
02	32060 X	17911	-0-	-14149	-0-	477 1 2 4	15811 3 1621 9	Y	1474	1587 0		300
03	35495 X	32085	-0-	-3410	-0-	1055 1 1 4	27749 3 3280 9	Y	2982	2890 0		392
04	34350 X	29002	-0-	-5348	-0-	943 1 31 4	25351 3 2677 9	Y	2434	2408 0		418
05	34348 X	30290	-0-	-4058	-0-	962 1 101 4	26781 3 2446 9	Y	2224	2281 0		361

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH		9131 PERF. 9533 - 14082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	1045	1 19623	3	1523 3	Y	1391	1293	0		237
						82	4 1530	9							
*08	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	1144	1 16637	3	1304 9	Y	1185	1327	0		95
						2	4 1304	9							
*09	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	902	1 13718	3	1011 9	Y	919	944	0		70
						13	4 1011	9							
*10	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	996	1 15592	3	1008 9	Y	916	894	0		92
						7	4 1008	9							
*11	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	1117	1 14578	3	812 9	Y	738	736	0		94
						112	4 812	9							
*12	15035 X	14905	-0-	-130	-0-	966	1 12977	3	882 9	Y	802	795	0		101
						80	4 882	9							
*01	T. A.	18808	-0-	18808	18808	1081	1 15110	3	2388 9	Y	2171	1931	0		341
						229	4 2388	9							
*02	T. A.	19858	-0-	19858	38666	1352	1 16566	3	1432 9	Y	1302	1301	0		342
						508	4 1432	9							
*03	T. A.	18633	-0-	18633	57299	1124	1 15905	3	1243 9	Y	1130	1207	0		265
						361	4 1243	9							
*04	72404 X	15105	-0-	-57299	-0-	1102	1 12690	3	1002 9	Y	911	796	0		380
						311	4 1002	9							
*05	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1062	1 15787	3	1002 9	Y	911	1021	0		270
						227	4 1002	9							
-----															
GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9635 - 14120				
12	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	892	1 11986	3	556 9	Y	505	500	0		64
						74	4 556	9							
01	T. A.	12035	-0-	12035	12035	743	1 10393	3	741 9	Y	674	632	0		106
						158	4 741	9							
02	T. A.	8188	-0-	8188	20223	519	1 6364	3	1110 9	Y	1009	850	0		265
						195	4 1110	9							
03	T. A.	15290	-0-	15290	35513	877	1 12415	3	1716 9	Y	1560	1459	0		366
						282	4 1716	9							
*04	52120 X	16607	-0-	-35513	-0-	1192	1 13720	3	1359 9	Y	1235	1086	0		515
						336	4 1359	9							
*05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	796	1 11826	3	1282 9	Y	1165	1335	0		345
						170	4 1282	9							
-----															
GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9640 - 14087				
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	244	1 4577	3	946 9	Y	860	933	0		147
						19	4 946	9							
*08	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	991	1 14408	3	2373 9	Y	2157	2131	0		173
						2	4 2373	9							
*09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	1093	1 16616	3	2802 9	Y	2547	2525	0		195
						16	4 2802	9							
*10	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	1000	1 15660	3	2790 9	Y	2536	2477	0		254
						7	4 2790	9							
*11	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	742	1 9681	3	2248 9	Y	2044	2039	0		259
						74	4 2248	9							
*12	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	1139	1 15305	3	2448 9	Y	2225	2203	0		281
						94	4 2448	9							
*01	T. A.	18915	-0-	18915	18915	1177	1 16451	3	1037 9	Y	943	1076	0		148
						250	4 1037	9							
*02	T. A.	10657	-0-	10657	29572	743	1 9101	3	534 9	Y	485	506	0		127
						279	4 534	9							
*03	T. A.	17698	-0-	17698	47270	1076	1 15235	3	1041 9	Y	946	851	0		222
						346	4 1041	9							
*04	60024 X	12754	-0-	-47270	-0-	950	1 10938	3	598 9	Y	544	539	0		227
						268	4 598	9							
*05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	45	1 676	3	1 9	Y	1	228	0		-0-
						10	4 1	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17732 X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1	13060	3	Y	1146	1135	0		145
						81	4	1261	9						
01	T. A.	15888	-0-	15888	15888	967	1	13527	3	Y	1081	1056	0		170
						205	4	1189	9						
02	T. A.	13786	-0-	13786	29674	970	1	11882	3	Y	518	552	0		136
						364	4	570	9						
03	T. A.	14963	-0-	14963	44637	891	1	12609	3	Y	1070	955	0		251
						286	4	1177	9						
*04	53166 X	8529	-0-	-44637	-0-	595	1	6853	3	Y	830	735	0		346
						168	4	913	9						
*05	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	758	1	11264	3	Y	672	819	0		199
						162	4	739	9						
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260				
12	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	2895	1	25340	3	Y	1975	1964	0		395
						463	4	2173	9						
01	22754 X	22236	-0-	-518	-0-	2674	1	17340	3	Y	1456	1406	0		445
						620	4	1602	9						
02	21000 X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1	1426	3	Y	520	524	0		441
						534	4	572	9						
03	30876 X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1	2425	3	Y	574	425	0		590
						181	4	631	9						
04	29880 X	11640	-0-	-18240	-0-	2628	1	7249	3	Y	972	653	0		909
						694	4	1069	9						
05	30876 X	7430	-0-	-23446	-0-	2231	1	4080	3	Y	767	1217	0		459
						275	4	844	9						
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195				
12	24366 X	1064	-0-	-23302	-0-	81	1	705	3	Y	241	390	0		48
						13	4	265	9						
01	15066 X	2511	-0-	-12555	-0-	302	1	1955	3	Y	167	164	0		51
						70	4	184	9						
02	13608 X	-0-	-0-	-13608	-0-					Y	130	71	0		110
03	6262 X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1	1322	3	Y	25	106	0		29
						99	4	28	9						
04	2430 X	1082	-0-	-1348	-0-	252	1	694	3	Y	64	33	0		60
						66	4	70	9						
05	2511 X	1259	-0-	-1252	-0-	417	1	763	3	Y	25	70	0		15
						51	4	28	9						
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295				
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0		67
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	67	0		-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
						187	1	252	3						
						19	4								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	969 X	969	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
						328	1	600	3						
						40	4	1	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.L// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895	COMPL. DATE 08/18/2018	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 9864	- 14635					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	30566 X	25523	-0-	-5043	-0-	802 1 1 4	24105 3 615 9		Y	559	542 0		86
01	29016 X	23149	-0-	-5867	-0-	772 1 1 4	21858 3 518 9		Y	471	487 0		70
02	25396 X	16810	-0-	-8586	-0-	484 1 2 4	16023 3 301 9		Y	274	288 0		56
03	28117 X	23629	-0-	-4488	-0-	848 1 1 4	22295 3 485 9		Y	441	439 0		58
04	25620 X	24174	-0-	-1446	-0-	852 1 28 4	22912 3 382 9		Y	347	345 0		60
05	25513 X	21500	-0-	-4013	-0-	726 1 77 4	20231 3 466 9		Y	424	415 0		69
-----													
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 9624	- 14179					
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	12	-0-	12	12	4 1 2 9	6 3		Y	2			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	2 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
-----													
COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		167327 WELL #: 1H		RRCID -> 287273	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9903	- 16352					
12	28830 X	25438	-0-	-3392	-0-	617 1 1112 4	20895 2 2814 9		N	2558	2558 0		228
01	28272 X	21336	-0-	-6936	-0-	615 1 104 4	18543 2 2074 9		N	1885	1902 0	3 8	208
02	24108 X	18413	-0-	-5695	-0-	556 1 147 4	15996 2 1714 9		N	1558	1498 0	75 8	193
03	25544 X	21093	-0-	-4451	-0-	598 1 438 4	17828 2 2229 9		N	2026	1921 0		298
04	24630 X	8731	-0-	-15899	-0-	577 1 1470 4	6215 2 469 9		N	426	386 0		338
05	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-				N	NO RPT			338
-----													
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187	COMPL. DATE 08/25/2019	TOTAL DEPTH 9708	PERF.13327	- 19129					
12	37200 X	9698	-0-	-27502	-0-	618 1 349 4	8537 2 194 9		N	176	219 0		87
01	30256 X	9528	-0-	-20728	-0-	540 1 1584 4	7193 2 211 9		N	192	139 0	3 8	137
02	27384 X	12320	-0-	-15064	-0-	559 1 3379 4	8030 2 352 9		N	320	227 0	60 8	170
03	26040 X	8758	-0-	-17282	-0-	596 1 149 4	7869 2 144 9		N	131	163 0		138
04	20550 X	14110	-0-	-6440	-0-	589 1 314 4	12805 2 402 9		N	365	370 0		133
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT			133
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		172232 WELL #: 603H		RRCID -> 271789	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.10818	- 13850					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	762	1	5612	3	N	739	751	1			129
						813	9									
01	9610 X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1			134
						426	9									
02	8680 X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1			163
						450	9									
03	9610 X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	7038	3	N	737	745	1			155
						811	9									
*04	9000 X	8633	-0-	-367	-0-	7830	3	803	9	N	730	787	1			98
*05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1	1	7728	3	N	375	375	1			98
						413	9									

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
12	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	1178	1	12190	3	N	1156	1142	1			49
						15	4	1272	9							
01	12400 X	12388	-0-	-12	-0-	912	1	10998	3	N	379	383	1			45
						61	4	417	9							
02	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1			52
						154	4	817	9							
03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	12241	3	N	371	376	1			47
						15	4	408	9							
*04	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1050	1	13251	3	N	1102	1102	1			47
						3	4	1212	9							
*05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	1081	1	14551	3	N	371	371	1			47
						1	4	408	9							

HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052						
12	23281 X	22852	-0-	-429	-0-	19532	3	3320	9	N	3018	3003	1			217
						26230	3	1851	9	N	1683	1687	1			213
01	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1			191
						22214	3	2936	9	N	2669	2644	1			216
02	20580 X	12370	-0-	-8210	-0-	23825	3	2461	9	N	2237	2259	1			194
						17294	3	1769	9	N	1608	1619	1			183
03	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-											
*04	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-											
05	23281 X	19063	-0-	-4218	-0-											

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902						
12	20026 X	17333	-0-	-2693	-0-	1326	1	14258	3	N	1125	1146	1			40
						511	4	1238	9							
01	20026 X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1	16530	3	N	1226	1130	1			136
						20	4	1349	9							
02	18088 X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1			54
						1157	9									
03	20026 X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1			48
						1433	9									
*04	19380 X	14004	-0-	-5376	-0-	2840	1	10328	3	N	760	734	1			74
						836	9									
*05	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1			74
						70	4	1236	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	79421 X	79421	-0-	-0-	-0-	72636	3	168	4	N	6015	6047	1		59
01	75729 X	75729	-0-	-0-	-0-	6617	9								
02	51961 X	51961	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1		58
03	73678 X	73678	-0-	-0-	-0-	4773	9								
*04	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1		60
*05	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	2908	9								
						69852	3	208	4	N	3289	3293	1		56
						3618	9								
						73347	3	162	4	N	3370	3363	1		63
						3707	9								
						66221	3	125	4	N	3354	3354	1		63
						3689	9								
-----															
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
-----															
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223					
12	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				397
01	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1		397
02	49399 X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1		397
03	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1		397
*04	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1		397
*05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1		397
-----															
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921					
12	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	16612	3	393	9	Y	357	376	1		26
01	15655 X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1		38
02	14140 X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1		38
03	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1		32
*04	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1		39
*05	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1		50
-----															
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511					
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-				258
01	47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	45607	3	2275	9	Y	2068	2068	1		258
02	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	57523	3	3490	9	Y	3173	3173	1		258
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1		258
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	715	715	1		258
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	669	669	1		258
-----															
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979					
12	33615 X	33615	-0-	-0-	-0-	31678	3	1937	9	Y	1761	1757	1		127
01	35511 X	35511	-0-	-0-	-0-	34478	3	1033	9	Y	939	947	1		119
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	19731	3	964	9	Y	876	854	1		141
03	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1		122
*04	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1		137
*05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1		136

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-				Y	-0-				328
01	12059	X	8905	-0-	-3154	-0-	6021	3	2884	9	Y	2622	2622	1	328
02	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	12029	3	4426	9	Y	4024	4024	1	328
03	12059	X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1	328
*04	8610	X	2663	-0-	-5947	-0-	1665	3	998	9	Y	907	907	1	328
*05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	12983	3	934	9	Y	849	849	1	328
-----															
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715					
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				228
-----															
HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812					
12	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	20413	3	835	9	N	759	751	1	45
01	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21129	3	420	9	N	382	370	1	57
02	24052	X	5159	-0-	-18893	-0-	4739	3	420	9	N	382	381	1	58
03	26598	X	17741	-0-	-8857	-0-	16909	3	832	9	N	756	759	1	55
*04	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25498	3	394	9	N	358	368	1	45
*05	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29506	3	814	9	N	740	740	1	45
-----															
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2275	2275	0		142
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15421	3	8380	9	N	7618	7618	0	142
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	15151	3	3656	9	N	3324	3324	0	142
03	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	28703	3	6433	9	N	5848	5848	0	142
*04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	16119	3	8136	9	N	7396	7396	0	142
*05	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	29762	3	8205	9	N	7459	7459	0	142
-----															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627					
12	12524	X	1543	-0-	-10981	-0-	879	3	664	9	Y	604	604	1	408
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				Y	358	358	1		408
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-				Y	-0-	-0-			408
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	-0-	-0-			408
*04	1950	X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325	9	Y	295	295	1	408
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	943	3	569	9	Y	517	517	1	408
-----															
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803					
12	6789	X	230	-0-	-6559	-0-	230	3			N	-0-	-0-		73
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-	-0-			73
02	5572	X	400	-0-	-5172	-0-	400	3			N	-0-	-0-		73
03	6169	X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	1	298
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406	9	N	1278	1461	1	115
*05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	N	1075	1075	1	115

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10460	- 14448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	51657	3	8262	9	Y	7511	7492	0	58
01	68381 X	68381	-0-	-0-	-0-	60277	3	8104	9	Y	7367	7372	0	53
02	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	47143	3	6633	9	Y	6030	6043	0	40
03	110338 X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0	63
*04	135571 X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335	9	Y	6668	6675	0	56
*05	78517 X	78517	-0-	-0-	-0-	69785	3	8732	9	Y	7938	7965	0	29
-----														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10009	- 13819			
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603	- 19055			
12	31372 X	26727	-0-	-4645	-0-	23361	3	3366	9	Y	3060	3068	1	192
01	25327 X	19967	-0-	-5360	-0-	17846	3	2121	9	Y	1928	1945	1	175
02	25760 X	13656	-0-	-12104	-0-	11588	3	2068	9	Y	1880	1895	1	160
03	28520 X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	358	411	1	107
*04	27600 X	13890	-0-	-13710	-0-	11490	3	2400	9	Y	2182	2120	1	169
05	26722 X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	1990	1990	1	169
-----														
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482	- 19084			
12	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	21561	3	5717	9	Y	5197	5211	1	326
01	24513 X	24513	-0-	-0-	-0-	20910	3	3603	9	Y	3275	3304	1	297
02	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	3193	3218	1	272
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	606	697	1	181
*04	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	18829	3	4078	9	Y	3707	3600	1	288
*05	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	3380	3380	1	288
-----														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10406	- 14446			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	140	1	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	1	95
-----														
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9700	- 14003			
12	15159 X	1594	-0-	-13565	-0-	862	3	732	9	Y	665	671	0	5
01	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0	36
02	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	5004	5007	0	33
03	15159 X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481	0	10
*04	14670 X	10055	-0-	-4615	-0-	6791	3	3264	9	Y	2967	2952	0	25
05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	746	768	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	134027 X	134027	-0-	-0-	-0-	131282	3	436	4	Y	2099	2099	1			333
01	T. A.	23033	-0-	23033	23033	2309	9	15	1	Y	2963	2963	1			333
02	T. A.	17612	-0-	17612	40645	3382	4	85	1	Y	1440	1440	1			333
03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	1344	4	21	1	Y	2359	2359	1			333
*04	91916 X	19271	-0-	-72645	-0-	1195	4	16851	3	Y	1576	1576	1			333
*05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	1734	9	26988	3	Y	1786	1786	1			333
						1965	9									
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328						
12	85521 X	85521	-0-	-0-	-0-	75457	3	10064	9	Y	9149	9121	0			70
01	123281 X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0			112
02	115960 X	115960	-0-	-0-	-0-	104039	3	11921	9	Y	10837	10877	0			72
03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0			61
*04	33647 X	33647	-0-	-0-	-0-	26880	3	6767	9	Y	6152	6161	0			52
*05	88379 X	88379	-0-	-0-	-0-	80724	3	7655	9	Y	6959	6985	0			26
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388						
12	42284 X	6034	-0-	-36250	-0-	5207	3	827	9	Y	752	769	0			6
01	T. A.	9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0			11
02	T. A.	12281	-0-	12281	21545	10012	3	2269	9	Y	2063	2060	0			14
03	T. A.	17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0			19
*04	55691 X	16421	-0-	-39270	-0-	14648	3	1773	9	Y	1612	1617	0			14
*05	31524 X	31524	-0-	-0-	-0-	29040	3	2484	9	Y	2258	2264	0			8
GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488								
12	49662 X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7
01	T. A.	9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0			10
02	T. A.	6965	-0-	6965	16507	6034	3	931	9	Y	846	850	0			6
03	T. A.	3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1
*04	22934 X	2813	-0-	-20121	-0-	2778	3	35	9	Y	32	33	0			-0-
*05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2125	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
-----																
WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403
01	159864 X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0			403
						843	4	21551	9							
02	156690 X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0			403
						223	4	26619	9							
03	135962 X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0			403
						294	4	23899	9							
*04	184550 X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996	0			403
						2	4	26396	9							
*05	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775	0			403
						58	4	22853	9							
-----																
WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200								
12	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
01	38192 X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
						71	4	4453	9							
02	59203 X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
						92	4	5500	9							
03	54543 X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
						130	4	4938	9							
*04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0			83
						1	4	5454	9							
05	65534 X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293	0			83
						20	4	4722	9							
-----																
WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 10108 - 20179								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650								
12	60574 X	56130	-0-	-4444	-0-	48251	3	7879	9	Y	7163	7161	0			55
01	60450 X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0			47
02	54600 X	50629	-0-	-3971	-0-	44019	3	6610	9	Y	6009	6016	0			40
03	58435 X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0			46
*04	55920 X	34382	-0-	-21538	-0-	29789	3	4593	9	Y	4175	4186	0			35
05	56141 X	51836	-0-	-4305	-0-	45015	3	6821	9	Y	6201	6213	0			23



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
MOCKINGBIRD STATE WC			WELL #: 3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9456 - 19577		
12	48825 X	35185	-0-	-13640	-0-	30889	3	4296	9	Y	3905	3906	0
01	45787 X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0
02	32676 X	31139	-0-	-1537	-0-	27594	3	3545	9	Y	3223	3228	0
03	36177 X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0
*04	35010 X	31895	-0-	-3115	-0-	28394	3	3501	9	Y	3183	3181	0
*05	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	32461	3	3565	9	Y	3241	3256	0
-----													
MOCKINGBIRD STATE WC			WELL #: 3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9410 - 19485		
12	36177 X	35584	-0-	-593	-0-	28961	3	6623	9	Y	6021	6019	0
01	36332 X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0
02	32816 X	32379	-0-	-437	-0-	27002	3	5377	9	Y	4888	4896	0
03	35929 X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0
*04	34770 X	33453	-0-	-1317	-0-	28040	3	5413	9	Y	4921	4917	0
*05	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0
-----													
MOCKINGBIRD STATE WC			WELL #: 3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9370 - 19430		
12	66991 X	63758	-0-	-3233	-0-	55655	3	8103	9	Y	7366	7363	0
01	66991 X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0
02	60519 X	60519	-0-	-0-	-0-	53455	3	7064	9	Y	6422	6429	0
03	64852 X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0
*04	62889 X	62889	-0-	-0-	-0-	55680	3	7209	9	Y	6554	6548	0
05	66991 X	65423	-0-	-1568	-0-	58537	3	6886	9	Y	6260	6292	0
-----													
GREAT WHITE			WELL #: 6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366		
12	82770 X	50273	-0-	-32497	-0-	41915	3	8358	9	Y	7598	7589	0
01	T. A.	8837	-0-	8837	8837	6053	3	2784	9	Y	2531	2571	0
02	T. A.	7624	-0-	7624	16461	5638	3	1986	9	Y	1805	1811	0
03	T. A.	16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0
*04	53070 X	19757	-0-	-33313	-0-	17003	3	2754	9	Y	2504	2504	0
*05	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	25012	3	4344	9	Y	3949	3955	0
-----													
BLUE MARLIN STATE			WELL #: 3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10950 - 20011		
12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0
01	86447 X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0
02	57568 X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0
03	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	65014	3	12772	9	N	11611	11611	0
*04	118052 X	118052	-0-	-0-	-0-	101900	3	16152	9	N	14684	14684	0
*05	110946 X	110946	-0-	-0-	-0-	94655	3	16291	9	N	14810	14810	0
-----													
BLUE MARLIN STATE			WELL #: 4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.	10691 - 21016		
12	52700 X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3			N	-0-		-0-
01	88853 X	88853	-0-	-0-	-0-	88853	3			N	-0-		-0-
02	54907 X	54907	-0-	-0-	-0-	54907	3			N	-0-		-0-
03	70704 X	70704	-0-	-0-	-0-	70704	3			N	-0-		-0-
*04	96293 X	96293	-0-	-0-	-0-	96293	3			N	-0-		-0-
*05	97805 X	97805	-0-	-0-	-0-	97805	3			N	-0-		-0-
-----													
BLUE MARLIN STATE			WELL #: 2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10741 - 20467		
12	34844 X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3			N	-0-		-0-
01	41826 X	41826	-0-	-0-	-0-	41826	3			N	-0-		-0-
02	71736 X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3			N	-0-		-0-
03	79422 X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3			N	-0-		-0-
*04	76860 X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3			N	-0-		-0-
*05	70722 X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3			N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419				
12	33015 X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0			8
01	33015 X	18438	-0-	-14577	-0-	87	2	14637	3	Y	3376	3373	0			11
						3714	9									
02	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	236	2	27009	3	Y	3205	3209	0			7
						3526	9									
03	27683 X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	881	9	Y	801	806	0			2
*04	17850 X	5431	-0-	-12419	-0-	5145	3	286	9	Y	260	262	0			-0-
05	34069 X	1538	-0-	-32531	-0-	1389	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
-----																
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249				
12	82094 X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0			43
01	77066 X	69873	-0-	-7193	-0-	349	2	58626	3	Y	9907	9918	0			32
						10898	9									
02	75432 X	42765	-0-	-32667	-0-	325	2	37260	3	Y	4709	4731	0			10
						5180	9									
03	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-					Y	4	14	0			-0-
*04	80820 X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	1818	9	Y	1653	1651	0			2
05	82088 X	33540	-0-	-48548	-0-	28995	3	4545	9	Y	4132	4130	0			4
-----																
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235				
12	52793 X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0			24
01	48360 X	47417	-0-	-943	-0-	246	2	40930	3	Y	5674	5680	0			18
						6241	9									
02	42901 X	42901	-0-	-0-	-0-	340	2	38833	3	Y	3389	3400	0			7
						3728	9									
03	47368 X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393	9	Y	1266	1270	0			3
*04	88784 X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	6720	9	Y	6109	6105	0			7
*05	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-	44431	3	5433	9	Y	4939	4941	0			5
-----																
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519				
12	89962 X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0			38
01	76973 X	63304	-0-	-13669	-0-	314	2	52814	3	Y	9251	9259	0			30
						10176	9									
02	69384 X	61380	-0-	-8004	-0-	479	2	54866	3	Y	5486	5505	0			11
						6035	9									
03	68913 X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265	9	Y	2059	2064	0			6
*04	137920 X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	13706	9	Y	12460	12451	0			15
*05	78063 X	78063	-0-	-0-	-0-	66274	3	11789	9	Y	10717	10722	0			10
-----																
HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268				
12	77469 X	43784	-0-	-33685	-0-	36681	3	7103	9	Y	6457	6461	0			50
01	77469 X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0			48
02	57120 X	19045	-0-	-38075	-0-	16221	3	2824	9	Y	2567	2598	0			17
03	44970 X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0			41
*04	50640 X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	6306	9	Y	5733	5726	0			48
05	52328 X	25214	-0-	-27114	-0-	19246	3	5968	9	Y	5425	5453	0			20
-----																
HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573				
12	94674 X	75051	-0-	-19623	-0-	64566	3	10485	9	Y	9532	9529	0			73
01	T. A.	71525	-0-	71525	-0-	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0			62
02	T. A.	65080	-0-	65080	136605	56281	3	8799	9	Y	7999	8008	0			53
03	T. A.	53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0			47
*04	228834 X	38504	-0-	-190330	-0-	31875	3	6629	9	Y	6026	6022	0			51
*05	33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	25119	3	8044	9	Y	7313	7337	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801												
12	146661 X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3	N	-0-			-0-
01	146661 X	78141	-0-	-68520	-0-	78141	3	N	-0-			-0-
02	130088 X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
03	124434 X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3	N	-0-			-0-
*04	120420 X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3	N	-0-			-0-
05	78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3	N	-0-			-0-
-----												
ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404												
12	99045 X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	Y	13235	13236	0	54
01	99045 X	72994	-0-	-26051	-0-	364	2	Y	10408	10428	0	34
						11449	9					
02	85624 X	67993	-0-	-17631	-0-	415	2	Y	18023	18019	0	38
						19825	9					
03	94891 X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	Y	20929	20910	0	57
*04	87960 X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	Y	15686	15725	0	18
05	82553 X	66884	-0-	-15669	-0-	52708	3	Y	12887	12893	0	12
-----												
ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826												
12	100719 X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	Y	12334	12330	0	51
01	97619 X	70975	-0-	-26644	-0-	367	2	Y	8692	8715	0	28
						9561	9					
02	109424 X	109424	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	1975	1999	0	4
						2173	9					
03	124586 X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	Y	1890	1889	0	5
*04	82050 X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	Y	1684	1687	0	2
05	97619 X	74287	-0-	-23332	-0-	67647	3	Y	6036	6032	0	6
-----												
TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822												
12	204104 X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	Y	5760	5810	0	24
01	198090 X	136109	-0-	-61981	-0-	792	2	Y	4556	4565	0	15
						5012	9					
02	178920 X	131418	-0-	-47502	-0-	1103	2	Y	4181	4187	0	9
						4599	9					
03	198090 X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3	Y	4069	4067	0	11
*04	191700 X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3	Y	1918	1927	0	2
05	160270 X	2987	-0-	-157283	-0-	2865	3	Y	111	113	0	-0-
-----												
TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483												
12	323764 X	226490	-0-	-97274	-0-	209637	3	Y	15321	15266	0	63
01	T. A.	241618	-0-	241618	241618	1354	2	Y	16230	16240	0	53
						17853	9					
02	T. A.	161950	-0-	161950	403568	1319	2	Y	9433	9466	0	20
						10376	9					
03	T. A.	147943	-0-	147943	551511	140822	3	Y	6474	6476	0	18
*04	709277 X	157766	-0-	-551511	-0-	150229	3	Y	6852	6862	0	8
*05	187428 X	187428	-0-	-0-	-0-	177585	3	Y	8948	8948	0	8
-----												
HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366												
12	74555 X	59351	-0-	-15204	-0-	53381	3	Y	5427	5432	0	42
01	74555 X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	Y	4844	4851	0	35
02	58828 X	55383	-0-	-3445	-0-	49981	3	Y	4911	4913	0	33
03	59334 X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3	Y	5327	5323	0	37
*04	57450 X	39282	-0-	-18168	-0-	34045	3	Y	4761	4758	0	40
05	61318 X	17624	-0-	-43694	-0-	14532	3	Y	2811	2841	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10175	-	20535		
12	180955 X	180955	-0-	-0-	-0-	170088	3	10867	9	Y	9879	9894	0			41
01	T. A.	107258	-0-	107258	107258	609	2	100293	3	Y	5778	5800	0			19
						6356	9									
02	T. A.	166517	-0-	166517	273775	1366	2	155615	3	Y	8669	8670	0			18
						9536	9									
03	T. A.	134826	-0-	134826	408601	127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0			19
*04	553778 X	145177	-0-	-408601	-0-	137027	3	8150	9	Y	7409	7419	0			9
*05	146318 X	146318	-0-	-0-	-0-	137797	3	8521	9	Y	7746	7748	0			7
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10819	-	20853		
12	208413 X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0			23
01	196226 X	196226	-0-	-0-	-0-	1124	2	185269	3	Y	8939	8933	0			29
						9833	9									
02	135184 X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0			7
						3741	9									
03	149668 X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0			14
*04	144840 X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0			2
05	149668 X	2616	-0-	-147052	-0-	2497	3	119	9	Y	108	110	0			-0-
HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929	-	20124		
12	78523 X	71615	-0-	-6908	-0-	63760	3	7855	9	Y	7141	7141	0			55
01	84320 X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0			46
02	85904 X	67973	-0-	-17931	-0-	60863	3	7110	9	Y	6464	6467	0			43
03	95108 X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0			47
*04	92040 X	42273	-0-	-49767	-0-	36161	3	6112	9	Y	5556	5556	0			47
05	75237 X	30501	-0-	-44736	-0-	24431	3	6070	9	Y	5518	5545	0			20
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257	-	20443		
12	99882 X	50403	-0-	-49479	-0-	43785	3	6618	9	Y	6016	6031	0			25
01	99882 X	90623	-0-	-9259	-0-	481	2	79615	3	Y	9570	9564	0			31
						10527	9									
02	90216 X	73981	-0-	-16235	-0-	564	2	64438	3	Y	8163	8177	0			17
						8979	9									
03	81313 X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0			20
*04	87690 X	49546	-0-	-38144	-0-	42081	3	7465	9	Y	6786	6798	0			8
05	90613 X	47424	-0-	-43189	-0-	40004	3	7420	9	Y	6745	6747	0			6
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	10224	-	19746		
12	102889 X	99869	-0-	-3020	-0-	87967	3	11902	9	Y	10820	10814	0			44
01	88350 X	86617	-0-	-1733	-0-	432	2	71689	3	Y	13178	13179	0			43
						14496	9									
02	79800 X	48840	-0-	-30960	-0-	342	2	39105	3	Y	8539	8564	0			18
						9393	9									
03	88350 X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0			26
*04	85500 X	56978	-0-	-28522	-0-	47346	3	9632	9	Y	8756	8772	0			10
05	88350 X	58555	-0-	-29795	-0-	49058	3	9497	9	Y	8634	8636	0			8



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117 -	20156
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	80228 X	75463	-0-	-4765	-0-	64218 3	11245 9	Y	10223	10233 0	79	
01	100781 X	87376	-0-	-13405	-0-	74650 3	12726 9	Y	11569	11564 0	84	
02	91028 X	72319	-0-	-18709	-0-	61745 3	10574 9	Y	9613	9633 0	64	
03	97247 X	44498	-0-	-52749	-0-	38494 3	6004 9	Y	5458	5484 0	38	
*04	87540 X	37660	-0-	-49880	-0-	32554 3	5106 9	Y	4642	4641 0	39	
05	87389 X	14925	-0-	-72464	-0-	12751 3	2174 9	Y	1976	2008 0	7	

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396 -	20461
*06	77738 X	77738	-0-	-0-	-0-	61092 3	16646 9	Y	15133	15143 0	45	
*07	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	82635 3	19379 9	Y	17617	17579 0	52	
*08	113770 X	85229	-0-	-28541	-0-	72666 3	12563 9	Y	11421	11441 0	32	31 1
*09	110100 X	70707	-0-	-39393	-0-	58906 3	11801 9	Y	10728	10726 0	34	
*10	113770 X	57909	-0-	-55861	-0-	47438 3	10471 9	Y	9519	9521 0	32	
*11	98670 X	69075	-0-	-29595	-0-	57187 3	11888 9	Y	10807	10798 0	41	
*12	102021 X	57816	-0-	-44205	-0-	48063 3	9753 9	Y	8866	8871 0	36	
*01	85219 X	39036	-0-	-46183	-0-	196 2	32560 3	Y	5709	5726 0	19	
						6280 9						
*02	65996 X	-0-	-0-	-65996	-0-			Y	-0-	19 0	-0-	
*03	71393 X	32575	-0-	-38818	-0-	29211 3	3364 9	Y	3058	3050 0	8	
*04	69090 X	-0-	-0-	-69090	-0-			Y	-0-	8 0	-0-	
05	57815 X	1144	-0-	-56671	-0-	452 3	692 9	Y	629	628 0	1	

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230 -	20368
*06	DLQ G-10	112085	-0-	112085	532065	89896 3	22189 9	Y	20172	20172 0	59	
*07	616385 X	84320	-0-	-532065	-0-	67970 3	16350 9	Y	14864	14837 0	44	42 1
*08	122481 X	90689	-0-	-31792	-0-	76816 3	13873 9	Y	12612	12621 0	35	
*09	118530 X	89839	-0-	-28691	-0-	75377 3	14462 9	Y	13147	13140 0	42	
*10	122481 X	90561	-0-	-31920	-0-	74634 3	15927 9	Y	14479	14472 0	49	
*11	112080 X	84744	-0-	-27336	-0-	70562 3	14182 9	Y	12893	12893 0	49	
*12	92845 X	75148	-0-	-17697	-0-	63185 3	11963 9	Y	10875	10879 0	45	
*01	92845 X	68310	-0-	-24535	-0-	335 2	56173 3	Y	10729	10739 0	35	
						11802 9						
*02	88640 X	88640	-0-	-0-	-0-	695 2	79377 3	Y	7789	7808 0	16	
						8568 9						
*03	130773 X	130773	-0-	-0-	-0-	121628 3	9145 9	Y	8314	8307 0	23	
*04	84750 X	59180	-0-	-25570	-0-	50060 3	9120 9	Y	8291	8304 0	10	
05	98146 X	76280	-0-	-21866	-0-	63415 3	12865 9	Y	11695	11694 0	11	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0		55
*07	86319	X	86319	-0-	-0-	-0-	68864	3	17455	9	Y	15868	15838	0	38 1	47
*08	114762	X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0		36
*09	111060	X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0		44
*10	114762	X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0		46
*11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0		47
*12	92504	X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0		48
*01	92504	X	60690	-0-	-31814	-0-	294	2	49746	3	Y	9682	9699	0		31
							10650	9								
*02	79436	X	43672	-0-	-35764	-0-	330	2	37961	3	Y	4892	4913	0		10
							5381	9								
*03	87296	X	81798	-0-	-5498	-0-	71481	3	10317	9	Y	9379	9363	0		26
*04	78570	X	38595	-0-	-39975	-0-	33116	3	5479	9	Y	4981	5001	0		6
05	74400	X	7169	-0-	-67231	-0-	4666	3	2503	9	Y	2275	2279	0		2
-----																
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
*06	423038	X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0		51
*07	99824	X	99824	-0-	-0-	-0-	79899	3	19925	9	Y	18114	18076	0	35 1	54
*08	109740	X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0		33
*09	106200	X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0		44
*10	109740	X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0		52
*11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0		48
*12	99820	X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0		44
*01	94116	X	34383	-0-	-59733	-0-	169	2	28394	3	Y	5291	5318	0		17
							5820	9								
*02	84700	X	-0-	-0-	-84700	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
*03	93775	X	83203	-0-	-10572	-0-	72787	3	10416	9	Y	9469	9443	0		26
*04	83310	X	47075	-0-	-36235	-0-	37677	3	9398	9	Y	8544	8560	0		10
05	68200	X	51489	-0-	-16711	-0-	41575	3	9914	9	Y	9013	9015	0		8
-----																
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
12	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0		56
01	73439	X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0		41
02	66332	X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0		41
03	70277	X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0		53
*04	63390	X	52268	-0-	-11122	-0-	44985	3	7283	9	Y	6621	6618	0		56
05	64542	X	53567	-0-	-10975	-0-	46853	3	6714	9	Y	6104	6137	0		23
-----																
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560				
12	173073	X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0		22
01	173073	X	130891	-0-	-42182	-0-	755	2	124616	3	N	5018	5024	0		16
							5520	9								
02	156324	X	108069	-0-	-48255	-0-	897	2	102322	3	N	4409	4416	0		9
							4850	9								
03	173073	X	112870	-0-	-60203	-0-	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0		13
*04	167490	X	101580	-0-	-65910	-0-	96831	3	4749	9	N	4317	4325	0		5
05	135129	X	120091	-0-	-15038	-0-	114900	3	5191	9	N	4719	4720	0		4

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EL JEFE WC		WELL #: 5H		RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434					
12	97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0			63
01	108500 X	102179	-0-	-6321	-0-	518	2	86166	3	Y	14086	14103	0			46
						15495	9									
02	98000 X	74901	-0-	-23099	-0-	559	2	63935	3	Y	9461	9487	0			20
						10407	9									
03	97650 X	79685	-0-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0			27
*04	98880 X	86144	-0-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0			9
05	102176 X	76798	-0-	-25378	-0-	65875	3	10923	9	Y	9930	9930	0			9
EL JEFE WC		WELL #: 6H		RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666					
12	124790 X	124790	-0-	-0-	-0-	103535	3	21255	9	Y	19323	19318	0			79
01	137144 X	121314	-0-	-15830	-0-	607	2	100278	3	Y	18572	18591	0			60
						20429	9									
02	123872 X	98913	-0-	-24959	-0-	715	2	81596	3	Y	15093	15121	0			32
						16602	9									
03	124775 X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0			47
*04	120750 X	86677	-0-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0			18
05	124775 X	101063	-0-	-23712	-0-	84100	3	16963	9	Y	15421	15425	0			14
EL JEFE WC		WELL #: 4H		RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395					
12	176451 X	176451	-0-	-0-	-0-	163548	3	12903	9	N	11730	11730	0			48
01	156710 X	156710	-0-	-0-	-0-	876	2	144431	3	N	10366	10380	0			34
						11403	9									
02	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-	1046	2	119381	3	N	8930	8945	0			19
						9823	9									
03	136099 X	136099	-0-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0			25
*04	119814 X	119814	-0-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0			9
*05	143757 X	143757	-0-	-0-	-0-	134703	3	9054	9	N	8231	8232	0			8
ALPHA STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2596	-0-	2596	-0-	2471	3	125	9	N	114	114	0			-0-
*04	14B2 EXT	301515	-0-	301515	-0-	304111	3	20175	9	N	18341	18320	0			21
05	14B2 EXT	378685	-0-	378685	-0-	682796	3	25694	9	N	23358	23357	0			22
ALPHA STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL DEPTH	10609	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1455	-0-	1455	-0-	1381	3	74	9	N	67	67	0			-0-
*04	14B2 EXT	225578	-0-	225578	-0-	227033	3	27761	9	N	25237	25208	0			29
05	14B2 EXT	297469	-0-	297469	-0-	524502	3	24484	9	N	22258	22267	0			20
ALPHA STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10817	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1963	-0-	1963	-0-	1919	3	44	9	N	40	40	0			-0-
*04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	-0-	279035	3	33536	9	N	30487	30451	0			36
05	14B2 EXT	279425	-0-	279425	-0-	558460	3	45979	9	N	41799	41797	0			38



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10986	-	20558	
12	SHUT IN	252629	-0-	252629	252636	236163	3	16466	9	N	14969	14539	0		430
01	SHUT IN	246047	-0-	246047	498683	215586	3	30461	9	N	27692	27849	0		273
02	SHUT IN	219466	-0-	219466	718149	4681	2	187733	3	N	24593	24672	0		194
						27052	9								
03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3178	2	226607	3	N	33556	33418	0		332
						36912	9								
*04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-	262488	3	35042	9	N	31856	31799	0		389
*05	236189 X	154410	-0-	-81779	-0-	140723	3	13687	9	N	12443	12662	0		170
-----															
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	12/19/2020	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	N	77847	75819	0		2028
01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0		703
02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	3735	2	149782	3	N	48399	48721	0		381
						53239	9								
03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1654	2	117934	3	N	33142	33195	0		328
						36456	9								
*04	14B2 EXT	149910	-0-	149910	1060476	115301	3	34609	9	N	31463	31406	0		385
05	14B2 EXT	163814	-0-	163814	1224290	136510	3	27304	9	N	24822	24868	0		339
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	08/05/2020	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	311	-0-	311	311	304	3	7	9	N	6	6	0		-0-
*04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196	155031	3	25854	9	N	23504	23477	0		27
05	14B2 EXT	238752	-0-	238752	419948	205680	3	33072	9	N	30065	30064	0		28
-----															
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10338	-	19942	
12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	N	44035	42888	0		1147
01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0		432
02	14B2 EXT	233442	-0-	233442	648043	4481	2	179718	3	N	44766	44845	0		353
						49243	9								
03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2015	2	143668	3	N	29267	29330	0		290
						32194	9								
*04	204150 X	172366	-0-	-31784	-0-	139089	3	33277	9	N	30252	30172	0		370
05	210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	111486	3	29006	9	N	26369	26379	0		360
-----															
ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	10140	-	20306	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0		597
02	14B2 EXT	228423	-0-	228423	474500	4087	2	163915	3	N	54928	55092	0		433
						60421	9								
03	642229 X	167729	-0-	-474500	-0-	1794	2	127930	3	N	34550	34641	0		342
						38005	9								
*04	181680 X	161613	-0-	-20067	-0-	125667	3	35946	9	N	32678	32620	0		400
05	187736 X	150634	-0-	-37102	-0-	116459	3	34175	9	N	31068	31044	0		424
-----															
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	2824	-0-	2824	2824					N	568				4
02	SHUT IN	163404	-0-	163404	166228	125585	3	37819	9	N	34381	34155	0		230
03	SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0		308
*04	14B2 EXT	90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0		139
05	14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0		49

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 290898		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	SHUT IN	54540	-0-	54540	54540	43379 3	11161 9	N	85
05	14B2 EXT	107722	-0-	107722	162262	87626 3	20096 9	N	67
-----									
ROULETTE		WELL #: 4H		RRCID -> 291169		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A	
12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394 3	16119 9	N	382
01	SHUT IN	215707	-0-	215707	397385	187237 3	28470 9	N	255
02	SHUT IN	181098	-0-	181098	578483	3889 2	155958 3	N	152
						21251 9			
03	SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3337 2	237901 3	N	315
						35028 9			
*04	SHUT IN	72583	-0-	72583	927332	65500 3	7083 9	N	79
05	SHUT IN	130692	-0-	130692	1058024	119565 3	11127 9	N	138
-----									
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 291241		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	2824	-0-	2824	2824	2199 3	625 9	N	4
02	SHUT IN	74477	-0-	74477	77301	57783 3	16694 9	N	101
03	SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561 3	42540 9	N	271
*04	14B2 EXT	36290	-0-	36290	302692	27115 3	9175 9	N	70
05	14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325 3	26316 9	N	88
-----									
ROULETTE		WELL #: 5H		RRCID -> 291242		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928	
12	SHUT IN	219357	-0-	219357	224446	201272 3	18085 9	N	428
01	SHUT IN	350016	-0-	350016	574462	322102 3	27914 9	N	250
02	SHUT IN	310670	-0-	310670	885132	7020 2	281528 3	N	158
						22122 9			
03	SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	3948 2	281451 3	N	169
						18789 9			
*04	1357058 X	167738	-0-	-1189320	-0-	157268 3	10470 9	N	116
*05	324570 X	243302	-0-	-81268	-0-	220698 3	22604 9	N	280
-----									
GREAT WHITE		WELL #: 8H		RRCID -> 291899		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204	
*02	44968 X	5772	-0-	-39196	-0-	5116 3	656 9	Y	4
*03	49786 X	15609	-0-	-34177	-0-	14142 3	1467 9	Y	9
*04	48180 X	13577	-0-	-34603	-0-	11902 3	1675 9	Y	13
05	49786 X	18327	-0-	-31459	-0-	16179 3	2148 9	Y	7
-----									
BIG KAHUNA		WELL #: 6H		RRCID -> 292692		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
1920 ENERGY, LLC				194397												
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	- 16363			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	- 18173			
12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	47	1		1
01		T. A.	29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792	1		69
							3146	9								
02		T. A.	39431	-0-	39431	68741	2523	1	32873	3	N	3668	3633	1		104
							4035	9								
03		T. A.	40853	-0-	40853	109594	2572	1	34344	3	N	3579	3619	1	16 8	48
							3937	9								
04		149925 X	40331	-0-	-109594	-0-	3022	1	33448	3	N	3510	3479	1		79
							3861	9								
*05		38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	3163	1	31128	3	N	3718	3675	1	12 8	110
							4090	9								
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341			
12		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10322	3	102	4	Y	1395	1235	1	99 8	212
							1535	9								
01		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	8690	3	47	4	Y	1345	1296	1	107 8	154
							1480	9								
02		13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11390	3	378	4	Y	1351	1215	1	101 8	189
							1486	9								
03		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13708	3	527	4	Y	1494	1314	1	138 8	231
							1643	9								
04		16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14563	3	129	4	Y	1443	1348	1	107 8	219
							1587	9								
*05		35906 X	35906	-0-	-0-	-0-	1245	1	32199	3	Y	2238	2298	1	80 8	79
							2462	9								
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487			
12		3100 N	14128	-0-	11028	25281	2655	1	10544	3	Y	634	533	1	102 8	111
							232	4	697	9						
01		36994 X	11713	-0-	-25281	-0-	2796	1	8023	3	Y	627	485	1	107 8	146
							204	4	690	9						
02		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	2671	1	8425	3	Y	404	420	1	104 8	26
							879	4	444	9						
03		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	2455	1	9277	3	Y	598	479	1	123 8	22
							804	4	658	9						
04		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	2728	1	12012	3	Y	700	442	1	245 8	35
							511	4	770	9						
*05		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2883	1	10542	3	Y	1040	821	1	187 8	67
							363	4	1144	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MARAUDER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400																
12	8122 X	6696	-0-	-1426	-0-	760 656 9	1	5280	3	N	596	529	1	56	8	189
01	6479 X	5392	-0-	-1087	-0-	4810	3	582	9	N	529	350	1	69	8	299
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	1194 396 9	1	4323	3	N	360	340	1	59	8	260
03	6479 X	6432	-0-	-47	-0-	1281 493 9	1	4658	3	N	448	374	1	72	8	262
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1069 512 9	1	4901	3	N	465	377	1	48	8	302
*05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	688 409 9	1	5435	3	N	372	342	1	33	8	299
-----																
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1701AH RRCID -> 279181		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			87
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					97
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
-----																
EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY 21 SWD		253162		WELL #: 1 RRCID -> 279150		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2022																
-----																
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #: 2H RRCID -> 279407		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302								
12	20708 X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806	9	N	733	650	1			624
01	20708 X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167					791
02	13804 X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385	1			644
03	15283 X	1875	-0-	-13408	-0-	1601	2	274	9	N	249	373	1			520
04	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	361	575	1			306
05	7936 X	6372	-0-	-1564	-0-	5504	2	868	9	N	789	767	1			328
-----																
STATE BB KING 32		WELL #: 2H RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394								
12	7564 X	6736	-0-	-828	-0-	6204	2	532	9	N	484	389	1			370
01	9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582	1			192
02	8652 X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373	1			53
03	9579 X	5982	-0-	-3597	-0-	27 201 9	1	5754	2	N	183					236
04	6990 X	5788	-0-	-1202	-0-	65 1 4	1	5263	2	N	417	581	1			72
05	6727 X	3863	-0-	-2864	-0-	79 2 4	1	3495	2	N	261	172	1			161
-----																
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802								
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					183
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28					211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					217
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					219
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10433 - 13042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13640 X	7622	-0-	-6018	-0-	7018 2	259 4	N	314	192 1	1007
01	13795 X	12567	-0-	-1228	-0-	345 9 12089 2	13 4	N	423	982 1	448
02	12460 X	276	-0-	-12184	-0-	465 9 167 2	53 4	N	51	377 1	122
03	13795 X	12249	-0-	-1546	-0-	56 9 11953 2	296 9	N	269	194 1	197
04	12090 X	11152	-0-	-938	-0-	4 1 10344 2	480 9	N	436	383 1	250
05	12555 X	4843	-0-	-7712	-0-	324 4 3865 2	866 4	N	102	194 1	158
						112 9					
-----											
SANTANA 29		WELL #: 2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10450 - 14402	
12	19127 X	12957	-0-	-6170	-0-	11928 2	1029 9	N	935	888 1	645
01	23901 X	16544	-0-	-7357	-0-	16080 2	464 9	N	422	592 1	475
02	21588 X	500	-0-	-21088	-0-	307 2	193 9	N	175	378 1	272
03	23901 X	16076	-0-	-7825	-0-	15767 2	309 9	N	281	383 1	170
04	20490 X	18132	-0-	-2358	-0-	17361 2	771 9	N	701	574 1	297
05	16554 X	447	-0-	-16107	-0-	446 2	1 9	N	1	193 1	105
-----											
STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728	
12	19	-0-	-0-	-19	-0-			N	-0-		111
01	19	-0-	-0-	-19	-0-			N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
-----											
ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897		PERF.10087 - 15972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ALLMAN 24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 283737	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH 1940	9867	PERF.10169	-	16919						
12		47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	45609 2	2134 9	4 4	Y	1940	2113	1			461
01		65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-				Y	-0-					461
02		58744 X	36192	-0-	-22552	-0-	34484 2	1707 9	1 4	Y	1552	1874	1			139
03		65038 X	56442	-0-	-8596	-0-	53946 2	2492 9	4 4	Y	2265	2060	1			344
04		46200 X	44527	-0-	-1673	-0-	42477 2	1990 9	60 4	Y	1809	1992	1			161
*05		61740 X	61740	-0-	-0-	-0-	59676 2	2030 9	34 4	Y	1845	1340	1			666
-----																
STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #: 1H		RRCID -> 285578	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH 9805	PERF.10191 - 12423									
12		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	8467 2	681 9	989 9	N	899	913	1			351
01		9486 X	1830	-0-	-7656	-0-	1762 2	224 9	68 9	N	62	182	1			231
02		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8738 2	681 9	21 4	N	619	554	1			296
03		9548 X	7507	-0-	-2041	-0-	6868 2	541 9	98 4	N	492	544	1	6 8		238
04		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	10790 2	344 9	44 4	N	313	369	1			182
05		10447 X	10155	-0-	-292	-0-	9235 2	916 9	4 4	N	833	724	1			291
-----																
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #: 1H		RRCID -> 285603	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10610 - 15410									
12		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	601 1	289 9	6355 2	N	263	176	1			665
01		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	363 1	224 9	3853 2	N	204	3	8			866
02		3836 X	387	-0-	-3449	-0-	85 1	112 9	190 2	N	102	1	8			967
03		7254 X	103	-0-	-7151	-0-	103 1			N	-0-	179	1			788
04		7020 X	2416	-0-	-4604	-0-	2288 2	9 9	119 4	N	8					796
05		7254 X	3036	-0-	-4218	-0-	2928 2	20 9	88 4	N	18	365	1	2 8		447
-----																
JETT RINK STATE 58-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286146	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 9712	PERF.10200 - 14150									
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-				N	5					421
01		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	4					425
02		6356 X	1092	-0-	-5264	-0-	1092 2			N	-0-					425
03		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7169 2		56 9	N	51					476
04		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5838 2		15 9	N	14					490
*05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3356 2		562 9	N	511	536	1			465

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	51119 X	35814	-0-	-15305	-0-	33987	2 1 4	N	1660	1494	1	708
01	50096 X	8648	-0-	-41448	-0-	1826	9 20 4	N	296	504	1 30 8	470
02	44548 X	33911	-0-	-10637	-0-	8302	2 1372 9	N	1247	753	1	964
03	48391 X	2473	-0-	-45918	-0-	326	9 174 9	N	158	733	1	389
04	46080 X	9261	-0-	-36819	-0-	2299	2 523 9	N	475	513	1	351
05	37541 X	412	-0-	-37129	-0-	8738	2 412 2	N	-0-	181	1	170
-----												
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793												
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	8297	2 1334 9	N	1213	1077	1	767
01	10261 X	141	-0-	-10120	-0-	1	1 140 9	N	127	355	1 8 8	531
02	13076 X	1	-0-	-13075	-0-	1	1	N	-0-			531
03	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			N	142			673
04	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-			N	53			726
05	9641 X	5324	-0-	-4317	-0-	3793	2 978 4	N	503	548	1	681
						553	9					
-----												
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780												
12	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	354	1 19313 2	N	1757	1763	1	432
01	22072 X	10201	-0-	-11871	-0-	287	4 1933 9		268	367	1 15 8	318
02	19936 X	2685	-0-	-17251	-0-	194	1 9074 2	N				
03	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-	638	4 295 9					
04	21240 X	2	-0-	-21238	-0-	49	1 2636 2	N	-0-			318
*05	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-			318
						1360	1 24346 2	N	803	187	1	934
						184	4 883 9					
-----												
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765												
12	42842 X	39646	-0-	-3196	-0-	36199	2 3447 9	N	3134	3286	1	607
01	41943 X	14957	-0-	-26986	-0-	14142	2 815 9	N	741	552	1 16 8	780
02	37016 X	27011	-0-	-10005	-0-	25236	2 4 4	N	1610	1868	1	522
						1771	9					
03	40734 X	15645	-0-	-25089	-0-	14130	2 205 4	N	1191	1471	1	242
						1310	9					
04	38635 X	38635	-0-	-0-	-0-	35339	2 496 4	N	2545	2311	1	476
						2800	9					
05	39649 X	35729	-0-	-3920	-0-	32706	2 280 4	N	2494	2726	1	244
						2743	9					
-----												
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872												
12	64170 X	44568	-0-	-19602	-0-	41520	2 3048 9	N	2771	2660	1	485
01	64170 X	52944	-0-	-11226	-0-	49033	2 403 4	N	3189	3055	1 28 8	591
						3508	9					
02	57960 X	41051	-0-	-16909	-0-	38521	2 100 4	N	2209	2239	1	561
						2430	9					
03	63798 X	42575	-0-	-21223	-0-	38959	2 862 4	N	2504	2856	1	209
						2754	9					
04	61740 X	39649	-0-	-22091	-0-	36523	2 88 4	N	2762	2598	1	373
						3038	9					
05	52948 X	42006	-0-	-10942	-0-	39046	2 1 4	N	2690	2513	1	550
						2959	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10205	- 16652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	38533 X	390	-0-	-38143	-0-	1 4	389 9	N	354	513 1			227	
01	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-			N	-0-				227	
02	14896 X	-0-	-0-	-14896	-0-			N	9				236	
03	3906 X	3546	-0-	-360	-0-	3503 2	43 9	N	39				275	
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	169				444	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	43	182 1			305	
-----														
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9809	- 18415		
12	18724 X	1347	-0-	-17377	-0-	1343 1	1 4	N	3				337	
01	4588 X	637	-0-	-3951	-0-	630 4	7 9	N	6				343	
02	6244 X	234	-0-	-6010	-0-	220 1	12 4	N	2				345	
03	6913 X	28	-0-	-6885	-0-	6 1	22 9	N	20				365	
04	6690 X	4	-0-	-6686	-0-	4 4		N	-0-				365	
*05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3 1	2647 2	N	182	375 1			172	
						606 4	200 9							
-----														
MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #:		51H	RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10395	- 19395		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				422	
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2175 1	772 4	N	235	1 8			656	
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	259 9								
						1699 1	25 4	N	185	366 1			475	
03	899 X	18	-0-	-881	-0-	204 9								
04	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	18 4		N	-0-				475	
						9791 2	167 4	N	1259	1380 1			354	
*05	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	1385 9								
						20162 2	1227 9	N	1115	1085 1			384	
-----														
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875	- 16350
12	24242 X	22893	-0-	-1349	-0-	1271 1	20441 2	N	1074	1119 1			403	
01	24397 X	22377	-0-	-2020	-0-	1181 9								
						1230 1	19891 2	N	1142	1109 1			436	
02	22036 X	19529	-0-	-2507	-0-	1256 9								
						1125 1	17256 2	N	1044	1137 1			343	
03	24397 X	21259	-0-	-3138	-0-	1148 9								
						1240 1	18784 2	N	1123	1115 1			351	
04	23460 X	22175	-0-	-1285	-0-	1235 9								
						1230 1	19765 2	N	1073	1116 1			308	
05	22878 X	22646	-0-	-232	-0-	1180 9								
						1244 1	20205 2	N	1088	1105 1			291	
						1197 9								



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467  
 COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	21142 X	15703	-0-	-5439	-0-	15090	3	464 4	N	135			448
01	21142 X	15786	-0-	-5356	-0-	149 9	3	192 4	N	13			461
02	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	14 9	3		N	-0-			461
03	15717 X	11420	-0-	-4297	-0-	13844 3	3	100 4	N	13			474
*04	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	11306 3	3	157 4	N	21			495
05	15779 X	14962	-0-	-817	-0-	14 9	3	20 9	N	18			513

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

12	31 X	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			64
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			64
02	28 X	23	-0-	-5	-0-	23 3			N	-0-			64
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			64
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			64
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467  
 PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

12	85033	X	68608	-0-	-16425	-0-	66251	3	400	4	N	1779	1847	1					1018	
							1957	9												
01	83824	X	66051	-0-	-17773	-0-	60659	3	3664	4	N	1571	1446	0					1143	
							1728	9												
02	75236	X	58740	-0-	-16496	-0-	52926	3	4234	4	N	1436	1456	1					1123	
							1580	9												
03	78213	X	60964	-0-	-17249	-0-	58593	3	717	4	N	1504	1593	1					1034	
							1654	9												
04	70620	X	58998	-0-	-11622	-0-	56878	3	570	4	N	1409	1367	1					1076	
							1550	9												
05	68603	X	58821	-0-	-9782	-0-	57065	3	176	4	N	1436	1405	1					1107	
							1580	9												

SATURN SWD OPERATING LLC 748767  
 DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767									
DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082									
HUEY STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715	
12	16151 X	12185	-0-	-3966	-0-	12046 3	139 9	Y	126	130 1	37
01	98812 X	98812	-0-	-0-	-0-	93601 3	5211 9	Y	4737	4755 1	19
02	76903 X	76903	-0-	-0-	-0-	73144 3	3759 9	Y	3417	3227 0	209
03	49634 X	49634	-0-	-0-	-0-	37 1	45546 3	Y	3599	3723 0	85
						92 4	3959 9				
04	41677 X	41677	-0-	-0-	-0-	70 1	38300 3	Y	2447	2462 0	70
						615 4	2692 9				
*05	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	78 1	35050 3	Y	1471	1475 0	66
						257 4	1618 9				
-----											
NORMAN STATE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950	
12	164030 X	164030	-0-	-0-	-0-	158067 3	5963 9	Y	5421	4669 1	1318
01	DLQ G-10	108240	-0-	108240	108240	103078 3	5162 9	Y	4693	5332 1	679
02	DLQ G-10	67550	-0-	67550	175790	61284 3	6266 9	Y	5696	5987 0	388
03	235526 X	59736	-0-	-175790	-0-	45 1	53551 3	Y	5483	5741 0	130
						109 4	6031 9				
04	158730 X	49464	-0-	-109266	-0-	84 1	45455 3	Y	2915	2961 0	84
						718 4	3207 9				
05	164021 X	46560	-0-	-117461	-0-	99 1	44892 3	Y	1128	1160 0	52
						328 4	1241 9				
-----											
HUEY STATE 24		WELL #: 2H		RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914	
12	20119 X	12862	-0-	-7257	-0-	12338 3	524 9	Y	476	459 1	129
01	35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	33973 3	2004 9	Y	1822	1884 1	67
02	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	32673 3	6824 9	Y	6204	5890 0	381
03	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	40 1	55378 3	Y	13356	13432 0	305
						98 4	14692 9				
04	87636 X	87636	-0-	-0-	-0-	138 1	72182 3	Y	12777	12721 0	361
						1261 4	14055 9				
*05	73697 X	73697	-0-	-0-	-0-	151 1	67115 3	Y	5399	5513 0	247
						492 4	5939 9				

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		22971 X	11635	-0-	-11336	-0-	471	1	10786	3	Y	344	189	1	785
							378	9							
01	DLQ	G-10	26100	-0-	26100	26100	406	1	24885	3	Y	735	598	1	922
							809	9							
02	DLQ	G-10	25113	-0-	25113	51213	1771	1	22595	3	Y	679	676	0	925
							747	9							
03		80253 X	29040	-0-	-51213	-0-	2575	1	25907	3	Y	507	805	0	627
							558	9							
04		25260 X	15581	-0-	-9679	-0-	1516	1	13689	3	Y	342	357	0	612
							376	9							
05		27807 X	21661	-0-	-6146	-0-	3379	1	17767	3	Y	468	737	0	343
							515	9							
-----															
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708															
12		25234 X	24897	-0-	-337	-0-	89	1	23510	3	Y	1077	864	1	567
							113	4							
							620	1	23566	3	Y	968	926	1	609
							2229	4	1065	9					
02		22792 X	21998	-0-	-794	-0-	190	1	20355	3	Y	865	570	0	904
							501	4	952	9					
03		25234 X	23754	-0-	-1480	-0-	161	1	22245	3	Y	729	1337	0	296
							546	4	802	9					
04		24420 X	22099	-0-	-2321	-0-	136	1	21078	3	Y	733	759	0	270
							79	4	806	9					
05		25234 X	24484	-0-	-750	-0-	57	1	23568	3	Y	781	1004	0	47
							859	9							
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797															
12		147761 X	147761	-0-	-0-	-0-	1248	1	142872	3	Y	483	373	1	153
							3110	4	531	9					
01	DLQ	G-10	138833	-0-	138833	138833	664	1	135816	3	Y	508	510	1	151
							1794	4	559	9					
02	DLQ	G-10	100191	-0-	100191	239024	11	1	98688	3	Y	196	285	0	62
							1276	4	216	9					
03		344282 X	105258	-0-	-239024	-0-	16	1	103516	3	Y	189	234	0	17
							1518	4	208	9					
04		142980 X	80273	-0-	-62707	-0-	52	1	78622	3	Y	265	238	0	44
							1307	4	292	9					
05		147746 X	92543	-0-	-55203	-0-	111	1	90729	3	Y	151	166	0	29
							1537	4	166	9					
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355															
12		103664 X	-0-	-0-	-103664	-0-					Y	-0-			323
01		177561 X	177561	-0-	-0-	-0-	662	1	169465	3	Y	5103	5107	1	319
							1821	4	5613	9					
02		188636 X	188636	-0-	-0-	-0-	20	1	179661	3	Y	6039	5213	0	1145
							2312	4	6643	9					
03		T. A.	163510	-0-	163510	163510	24	1	154710	3	Y	5919	6570	0	494
							2265	4	6511	9					
04		T. A.	136954	-0-	136954	300464	91	1	130276	3	Y	3864	3681	0	677
							2337	4	4250	9					
*05		444132 X	143668	-0-	-300464	-0-	167	1	137154	3	Y	3658	3677	0	658
							2323	4	4024	9					

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082  
 SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55	1	20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	16	1	5
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	92	1	4873 3	Y	1141	739	0	407
						235	4	1255 9					
03	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	393	1	21708 3	Y	3676	3574	0	509
						42	4	4044 9					
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	240 3	Y	30	338	0	201
						33	9						
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			201

-----  
 SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375  
 -----

12	117335 X	104311	-0-	-13024	-0-	2529	1	98758 3	Y	2695	2257	1	737
						59	4	2965 9					
01	111910 X	110205	-0-	-1705	-0-	2474	1	103833 3	Y	3044	2983	1	798
						550	4	3348 9					
02	114848 X	114848	-0-	-0-	-0-	2144	1	106015 3	Y	3606	2839	0	1565
						2722	4	3967 9					
03	126052 X	126052	-0-	-0-	-0-	2185	1	119457 3	Y	3800	4238	0	1127
						230	4	4180 9					
04	106245 X	106245	-0-	-0-	-0-	2455	1	100816 3	Y	2674	2383	0	1418
						33	4	2941 9					
05	127162 X	98638	-0-	-28524	-0-	1821	1	94165 3	Y	2353	2557	0	1214
						64	4	2588 9					

-----  
 BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614  
 -----

12	115847 X	108785	-0-	-7062	-0-	234	1	107376 3	N	1068	983	1	141
						1175	9						
01	114142 X	107501	-0-	-6641	-0-	212	1	105984 3	N	1038	856	1	323
						163	4	1142 9					
02	103096 X	91395	-0-	-11701	-0-	135	1	89718 3	N	889	602	0	610
						564	4	978 9					
03	113119 X	101191	-0-	-11928	-0-	278	1	99154 3	N	1599	1300	0	909
						1759	9						
04	107190 X	97042	-0-	-10148	-0-	399	1	95673 3	N	882	1257	0	534
						970	9						
05	108779 X	99180	-0-	-9599	-0-	1538	1	96565 3	N	888	810	0	612
						100	4	977 9					

-----  
 LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302  
 -----

12	78770 X	78770	-0-	-0-	-0-	294	1	77533 3	Y	520	429	1	282
						371	4	572 9					
01	75485 X	44994	-0-	-30491	-0-	217	1	38741 3	Y	324	365	1	241
						5680	4	356 9					
02	68180 X	18943	-0-	-49237	-0-	82	1	16085 3	Y	138	146	0	233
						2624	4	152 9					
03	75485 X	58506	-0-	-16979	-0-	401	1	56220 3	Y	258	402	0	89
						1601	4	284 9					
04	73050 X	51758	-0-	-21292	-0-	315	1	50842 3	Y	390	354	0	125
						172	4	429 9					
05	75485 X	47893	-0-	-27592	-0-	115	1	47375 3	Y	366	468	0	23
						403	9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		48228 X	48228	-0-	-0-	-0-	385 1	43655 3	Y	2937	2384 1		981
							957 4	3231 9					
01		46904 X	46904	-0-	-0-	-0-	205 1	42562 3	Y	3251	3263 1		969
							561 4	3576 9					
02		42364 X	28561	-0-	-13803	-0-	4 1	26820 3	Y	1294	1855 0		408
							314 4	1423 9					
03		46903 X	42760	-0-	-4143	-0-	6 1	39322 3	Y	2596	2794 0		210
							576 4	2856 9					
04		45390 X	35098	-0-	-10292	-0-	22 1	32618 3	Y	1705	1618 0		297
							582 4	1876 9					
05		46903 X	38276	-0-	-8627	-0-	43 1	35572 3	Y	1871	1838 0		330
							603 4	2058 9					
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994													
12		44237 X	40824	-0-	-3413	-0-	141 1	38217 3	Y	1954	1570 1		1031
							317 4	2149 9					
01		44237 X	38267	-0-	-5970	-0-	627 1	33720 3	Y	1271	1388 1		914
							2522 4	1398 9					
02		40828 X	40828	-0-	-0-	-0-	373 1	37921 3	Y	1522	942 0		1494
							860 4	1674 9					
03		42873 X	37985	-0-	-4888	-0-	231 1	34161 3	Y	1090	2117 0		467
							2394 4	1199 9					
04		41490 X	38900	-0-	-2590	-0-	240 1	36822 3	Y	1542	1483 0		526
							142 4	1696 9					
05		44237 X	41276	-0-	-2961	-0-	96 1	39286 3	Y	1722	2147 0		101
							1894 9						
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782													
12		72561 X	72561	-0-	-0-	-0-	98 1	63870 3	Y	6756	6792 1		1517
							1161 4	7432 9					
01		51894 X	26798	-0-	-25096	-0-	33 1	22568 3	Y	3035	3167 1		1385
							858 4	3339 9					
02		80379 X	80379	-0-	-0-	-0-	168 1	69667 3	Y	6756	6503 0		1638
							3112 4	7432 9					
03		82515 X	82515	-0-	-0-	-0-	558 1	72184 3	Y	5959	7078 0		519
							3218 4	6555 9					
04		70240 X	70240	-0-	-0-	-0-	169 1	60552 3	Y	5970	6042 0		447
							2952 4	6567 9					
*05		68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	124 1	60738 3	Y	5657	5648 0		456
							1815 4	6223 9					
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835													
12		160529 X	160529	-0-	-0-	-0-	230 1	150966 3	Y	5990	6044 1		1350
							2744 4	6589 9					
01		164285 X	164285	-0-	-0-	-0-	186 1	148862 3	Y	10073	7949 1		3474
							4157 4	11080 9					
02		142974 X	142974	-0-	-0-	-0-	310 1	130026 3	Y	6237	7757 0		1954
							5777 4	6861 9					
03		146708 X	146708	-0-	-0-	-0-	1037 1	133921 3	Y	5253	6715 0		492
							5972 4	5778 9					
04		134572 X	134572	-0-	-0-	-0-	339 1	122698 3	Y	5070	5179 0		383
							5958 4	5577 9					
*05		133293 X	133293	-0-	-0-	-0-	252 1	124028 3	Y	4824	4818 0		389
							3707 4	5306 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #: 5HA		RRCID -> 290696		COMPL. DATE 12/13/2020			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	117566 X	117566	-0-	-0-	-0-	164 1	108960 3	Y	5872	5888 1	1315
						1983 4	6459 9				
01	96844 X	4193	-0-	-92651	-0-	3 1	3672 3	Y	222	1070 1	467
						274 4	244 9				
02	87472 X	-0-	-0-	-87472	-0-			Y		376 0	95
03	96844 X	10466	-0-	-86378	-0-	67 1	8967 3	Y	939	964 0	70
						399 4	1033 9				
04	93720 X	71851	-0-	-21869	-0-	164 1	62023 3	Y	6115	5759 0	426
						2937 4	6727 9				
05	96844 X	76333	-0-	-20511	-0-	137 1	67702 3	Y	5877	5832 0	471
						2029 4	6465 9				
NORMAN STATE 14		WELL #: 6HA		RRCID -> 290697		COMPL. DATE 11/26/2020			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961		
12	150011 X	150011	-0-	-0-	-0-	217 1	141931 3	Y	4799	4901 1	1095
						2584 4	5279 9				
01	120869 X	60	-0-	-120809	-0-	58 3	1 4	Y	1	763 1	333
						1 9					
02	109172 X	379	-0-	-108793	-0-	6 1	344 3	Y	9	273 0	69
						19 4	10 9				
03	120869 X	9608	-0-	-111261	-0-	66 1	8411 3	Y	686	704 0	51
						376 4	755 9				
04	116970 X	30522	-0-	-86448	-0-	65 1	26964 3	Y	2084	1988 0	147
						1201 4	2292 9				
05	120869 X	58609	-0-	-62260	-0-	107 1	53208 3	Y	3372	3256 0	263
						1585 4	3709 9				
NORMAN STATE 14		WELL #: 7HA		RRCID -> 290701		COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822		
12	70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	94 1	61777 3	Y	6858	6836 1	1526
						1122 4	7544 9				
01	60729 X	33	-0-	-60696	-0-	22 3	11 9	Y	10	1069 1	467
02	54852 X	991	-0-	-53861	-0-	12 1	738 3	Y	182	518 0	131
						41 4	200 9				
03	60729 X	26744	-0-	-33985	-0-	192 1	23252 3	Y	2043	2025 0	149
						1053 4	2247 9				
04	58770 X	44417	-0-	-14353	-0-	105 1	39526 3	Y	2652	2608 0	193
						1869 4	2917 9				
05	60729 X	53584	-0-	-7145	-0-	99 1	48881 3	Y	2859	2824 0	228
						1459 4	3145 9				
HUEY STATE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 292400		COMPL. DATE 02/05/2022			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727		
02	0	36805	-0-	36805	36805	35717 3	1088 9	Y	989	929 0	60
03	162156 X	125351	-0-	-36805	-0-	121 1	121148 3	Y	3427	3409 0	78
						312 4	3770 9				
04	159643 X	159643	-0-	-0-	-0-	283 1	152796 3	Y	3778	3749 0	107
						2408 4	4156 9				
*05	162893 X	162893	-0-	-0-	-0-	349 1	158117 3	Y	2973	2948 0	132
						1157 4	3270 9				
HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444		
02	48734 X	44787	-0-	-3947	-0-	43398 3	1389 9	Y	1263	1187 0	76
03	142675 X	142675	-0-	-0-	-0-	138 1	137693 3	Y	4081	4064 0	93
						355 4	4489 9				
04	182611 X	182611	-0-	-0-	-0-	322 1	174570 3	Y	4513	4478 0	128
						2755 4	4964 9				
*05	181638 X	181638	-0-	-0-	-0-	389 1	176133 3	Y	3479	3452 0	155
						1289 4	3827 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148										
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518										
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 - 14819	
12	10106 X	3723	-0-	-6383	-0-	3155	3	15	4	N	503	334	1	945
						553	9							
01	1705 X	135	-0-	-1570	-0-	135	4			N	-0-	306	1	639
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			639
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			639
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	66			705
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			705
-----														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE				WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ADMIRAL FRANK FLETCHER				WELL #:	1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166 - 12447	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ADMIRAL ERNEST KING				WELL #:	1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8029 - 11820	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462  
 ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2HX RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

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

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622  
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

12	226340 X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0	6604
						4538	9							
01	34712 X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0	6712
						4594	9							
02	35168 X	30890	-0-	-4278	-0-	3054	1	24435	3	Y	3092	3179	0	6625
						3401	9							
03	38936 X	30314	-0-	-8622	-0-	558	1	25949	3	Y	3461	3388	0	6698
						3807	9							
04	34890 X	29559	-0-	-5331	-0-	381	1	25412	3	Y	3424	3245	0	6877
						3766	9							
05	35557 X	28737	-0-	-6820	-0-	1270	1	24309	3	Y	2871	2849	0	6899
						3158	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

12	203450 X	31403	-0-	-172047	-0-	479	1	27866	3	Y	2780	2745	0	5214
						3058	9							
01	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0	5285
						3172	9							
02	30128 X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0	5210
						2947	9							
03	32953 X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0	5260
						3203	9							
04	31440 X	30958	-0-	-482	-0-	579	1	26847	3	Y	3211	3043	0	5428
						3532	9							
05	31403 X	24607	-0-	-6796	-0-	808	1	20711	3	Y	2807	2653	0	5582
						3088	9							



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----													
12	48097 X	48097	-0-	-0-	-0-	698	1	42404	3	Y	4541	4484 0	8485
						4995	9						
01	35868 X	35868	-0-	-0-	-0-	812	1	30284	3	Y	4338	4210 0	8613
						4772	9						
02	45108 X	32060	-0-	-13048	-0-	1846	1	26171	3	Y	3675	3778 0	8510
						4043	9						
03	49042 X	33442	-0-	-15600	-0-	524	1	28471	3	Y	4043	3846 0	8707
						4447	9						
04	46560 X	37495	-0-	-9065	-0-	1236	1	32027	3	Y	3847	3645 0	8909
						4232	9						
05	48112 X	40710	-0-	-7402	-0-	1295	1	35355	3	Y	3691	3768 0	8832
						4060	9						
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753													
12	52235 X	46898	-0-	-5337	-0-	427	1	40287	3	Y	5622	5552 0	4780
						6184	9						
01	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	494	1	41186	3	Y	5316	5158 0	4938
						5848	9						
02	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	2303	1	35068	3	Y	4584	4713 0	4809
						5042	9						
03	46345 X	44786	-0-	-1559	-0-	577	1	39238	3	Y	4519	4291 0	5037
						4971	9						
04	44850 X	41395	-0-	-3455	-0-	1679	1	35324	3	Y	3993	3783 0	5247
						4392	9						
05	46345 X	39515	-0-	-6830	-0-	1306	1	33767	3	Y	4038	4137 0	5148
						4442	9						
-----													
FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791													
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271													
12	494 R	42	-0-	-452	-0-	42	2			Y	-0-		7
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-		7
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	47	2	39	9	Y	35	22 1	20
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	55	2	34	9	Y	31	32 1	19
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	60	2	42	9	Y	38	42 1	15
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	Y	31	26 1	20
-----													
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294													
12	524 R	85	-0-	-439	-0-	85	2			Y	-0-		3
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		3
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	93	2	88	9	Y	80	44 1	39
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	110	2	68	9	Y	62	64 1	37
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	Y	76	83 1	30
*05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	61	2	67	9	Y	61	51 1	40
-----													
GENESIS EXPLORATION LLC 300193													
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300													
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588													
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-				54
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-				54
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-				54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-				54
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-				54
*05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-				54
-----															
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3223 - 3671					
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-				-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-				-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
-----															
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588													
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JURECEK "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1			RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JURECEK "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JURECEK -C-			WELL #: 1			RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DANIEL "7"			WELL #: 1			RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-				49
01	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-				49
02	812 N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-				49
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-				49
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				49
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				49
-----															
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564				
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				166
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-				166
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				166
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				166
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-				166
*05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-				166
-----															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 - 11560				
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1 9	Y		1				164
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y		-0-				164
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1 9	Y		1				165
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1 9	Y		1	106 0			60
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y		20				80
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1 9	Y		1				81
-----															
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530				
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		Y		-0-				6
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1 9	Y		1				7
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3		Y		-0-				7
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y		-0-	4 0			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		1				4
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3 9	Y		3				7
-----															
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505				
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	583	3	63 9	Y		57				249
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107 9	Y		97				346
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67 9	Y		61				407
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98 9	Y		89	260 0			236
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y		39				275
05	1209 N	336	-0-	-873	-0-	306	3	30 9	Y		27				302
-----															
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
JONES, RC		WELL #:	9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936 - 2956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLSEN ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 - 3086		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 - 3022		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GINDORF		WELL #:	3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BASSEL ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THORNBERRY NWS		WELL #:	1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2954 - 2975		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THORNBERRY 7		WELL #:	5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF.	3078 - 3102		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3037 - 3148	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MONTARE OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024		
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122									
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1 4 N	-0-	-0-	-0-
-----											
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058			
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9 4 N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16 4 N	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53 4 N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	32	2	27 4 N	-0-	-0-	-0-
-----											
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020			
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	25	2	5 4 N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9 4 N	-0-	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30 4 N	-0-	-0-	-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15 4 N	-0-	-0-	-0-
-----											
LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032			
12	14B2 EXT	57	-0-	57	332	57	2	N	-0-	-0-	-0-
01	397 X	65	-0-	-332	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11 4 N	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20 4 N	-0-	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	2	66 4 N	-0-	-0-	-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	40	2	33 4 N	-0-	-0-	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.		945936								
WILSON, H. M. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A		
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			-0-
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
PRUETT, T. B. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	16184 - 17020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
ELSINORE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER						
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391										
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	157	1	36
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18			54
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	918	2	51	9	N	46			100
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1008	2	35	9	N	32			132
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	983	2	51	9	N	46			178
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			178

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985									
LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES, LLC		044385													
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
LANDMARK IP, LLC		484651													
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255													
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574					
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-						104
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1 9 N	1	1 8					104
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-						104
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-						104
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-						104
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-						104

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615	3	121 9 N	110						185
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138 9 N	125	189 1					121
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43 9 N	39						160
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175 9 N	159	191 1					128
04	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	995	3	94 9 N	85						213
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	696	3	152 9 N	138	177 1					174

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEARKAT				WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			80
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			80
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32			112
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			112
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-			112
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			112
MCMILLAN 30 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	643	2	50	9	N	45			151
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46			197
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36	9	N	33			230
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	740	2	55	9	N	50	184	1	96
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26			122
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			122
PETEX				WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337		
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-			104
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			104
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-			104
03	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-			104
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-			104
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			104
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061						
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555 PERF. 2432 - 4331
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735 PERF.14630 - 15735
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIB				34639 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976						
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836 PERF. 3386 - 7357
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
*05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
-----										
GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899						
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO "U"										
		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MGR RESOURCES				563344						
WOODWARD		WELL #:		RRCID -> 069502	COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016										

OLSEN ENERGY INC.				621750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239 - 1365		
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	809 2	N	-0-	-0-
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633 2	N	-0-	-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914 2	N	-0-	-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633 2	N	-0-	-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 1170 - 1194		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079 - 4392		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 7125 - 9877		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568		Y	-0-		-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130		
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	280 3	33 9	Y	30 32 0	2
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185 3	15 9	Y	14 15 0	1
02	T. A.	228	-0-	228	228	204 3	24 9	Y	22 19 0	4
03	T. A.	223	-0-	223	451	198 3	25 9	Y	23 22 0	5
04	T. A.	196	-0-	196	647	173 3	23 9	Y	21 22 0	4
*05	780 X	133	-0-	-647	-0-	115 3	18 9	Y	16 18 0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455			
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	6 1	1533 3	N	53 53 0	2	
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	58 9	7 1	1284 3	N	39 38 0	3
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	43 9	7 1	1564 3	N	50 51 0	2
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	55 9	7 1	1859 3	N	64 63 0	3
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	70 9	7 1	1594 3	N	50 51 0	2
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	55 9	5 1	1165 3	N	31 32 0	1
						34 9					

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3	29	9	N	26	26	0			1
01	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0			1
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7984	3	14	9	N	13	13	0			1
03	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8766	3	18	9	N	16	16	0			1
04	6270 X	2796	-0-	-3474	-0-	2768	3	28	9	N	25	25	0			1
05	8587 X	1060	-0-	-7527	-0-	1026	3	34	9	N	31	31	0			1
-----																
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458						
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5643	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5611 X	2894	-0-	-2717	-0-	2871	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5348 X	3672	-0-	-1676	-0-	3639	3	33	9	N	30	30	0			1
03	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4940	3	43	9	N	39	38	0			2
04	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5087	3	40	9	N	36	36	0			2
05	5673 X	5178	-0-	-495	-0-	5137	3	41	9	N	37	37	0			2
-----																
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420						
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	8	1	2684	3	N	26	26	0			1
						29	9									
01	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	8	1	2114	3	N	16	16	0			1
						18	9									
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2209	3	N	18	18	0			1
						20	9									
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	3	N	22	22	0			1
						24	9									
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	11	1	2911	3	N	28	28	0			1
						31	9									
*05	3100 N	3845	-0-	745	745	11	1	3800	3	N	31	31	0			1
						34	9									
-----																
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442						
12	7626 X	6530	-0-	-1096	-0-	6501	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8029 X	4928	-0-	-3101	-0-	4907	3	21	9	N	19	19	0			1
02	7252 X	6273	-0-	-979	-0-	6245	3	28	9	N	25	25	0			1
03	8029 X	6891	-0-	-1138	-0-	6857	3	34	9	N	31	31	0			1
04	7170 X	6608	-0-	-562	-0-	6564	3	44	9	N	40	39	0			2
*05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8364	3	68	9	N	62	61	0			3
-----																
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	16	1	3426	3	26	26 0
						29	9				1
01	3999 X	2636	-0-	-1363	-0-	16	1	2599	3	19	19 0
						21	9				1
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	17	1	3622	3	64	62 0
						70	9				3
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	21	1	4585	3	95	94 0
						105	9				4
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	23	1	5556	3	159	155 0
						175	9				8
*05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	27	1	6365	3	277	272 0
						305	9				13

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356		
*10	DELQ PR	4834	-0-	4834	4834	4803	3	31	9	28	28 0
	9049 X	4215	-0-	-4834	-0-	4187	3	28	9	25	25 0
*11		4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	26	26 0
	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	26	26 0
*01	152365 X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	19	19 0
		3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	25	25 0
*02	4368 X	3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	25	25 0
	4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3920	3	34	9	31	31 0
*03		4091	-0-	-139	-0-	4058	3	33	9	30	30 0
	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	4058	3	33	9	30	30 0
*04		4268	-0-	-41	-0-	4234	3	34	9	31	31 0
	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	4234	3	34	9	31	31 0

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966			TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A								
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
02	2324 N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
03	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
*05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRAMA OPERATING, LLC		324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890				
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623								
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.		013296		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3914 - 3924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			21
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			21
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			21
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			21
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			21
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			21
-----														
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CLYDE -B-		617544		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3963 - 4064		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918		
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1267	-0-	1267	-0-	2334	2			Y	-0-			-0-
04	1900 N	1020	-0-	-880	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
*05	2641 N	1187	-0-	-1454	-0-	1187	2			Y	-0-			-0-
-----														
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
ECTOR -AU- FEE				WELL #: 2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL				WELL #: 3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #: 1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #: 2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #: 2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3918 - 3994				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #: 2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010 - 4108				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
GRAYBURG GAS UNIT IX										WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
GRAYBURG GAS UNIT X										WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
WALSH & WATTS, INC.										895060							
WIGHT -6- GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)										35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.										008716							
SPECK										WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741	
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			23		
01		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			23		
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-			23		
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			23		
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			23		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23		
-----																	
SPECK										WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-		
01		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-			-0-		
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-		
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-		
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
SPECK										WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		

-----  
 GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716  
 ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757  
 -----

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

-----  
 SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822  
 -----

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					10
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					10
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

-----  
 JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848  
 -----

12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LARIO OIL & GAS COMPANY 486710  
 WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

-----  
 BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

-----  
 BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867  
 -----

12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP				630555											
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822	-	3848	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982	-	3998	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316	
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			21
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			21
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			21
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			21
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			21
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			21
COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924	-	4146	
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			21
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			21
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			21
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			21
04		570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-			21
*05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			21

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		//CONT.//		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.//		054618										
COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-		22
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-		22
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		22
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-		22
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3		Y	-0-		22
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR		
B & R OIL, INC.				041156								
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	237 R	248	-0-	11 B	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	91	-0-	-126 B	-126	91	3		Y	-0-		-0-
02	196 #	180	-0-	-16 B	-142	180	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -142											
03	217 #	72	-0-	-145 B	-287	72	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	75	-0-	-135 B	-422	75	3		Y	-0-		-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-639				Y	NO RPT		-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR		
COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR		
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 #	160	-0-	-26 B	-430	149	2	11 9	N	10	15 1	17
01	186 #	109	-0-	-77 B	-507	87	2	22 9	N	20	21 1	16
02	168 #	100	-0-	-68 B	-575	82	2	18 9	N	16	15 1	17
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -332											
03	186 #	223	-0-	37 B	-206	212	2	11 9	N	10	16 1	11
04	150 #	218	-0-	68 B	-138	201	2	17 9	N	15	15 1	11
05	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-293				N	NO RPT		11

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1				078032	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR		
WELL #:		5		RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 #	17	-0-	-76 B	-2537	17	2		N	-0-		228
01	558 #	13	-0-	-545 B	-3082	13	2		N	-0-		228
02	504 #	-0-	-0-	-504 B	-3586				N	-0-		228
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1569 CANCELLED UNDERAGE -> -2017											
03	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2127				N	-0-		228
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2157				N	-0-		228
05	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-2188				N	NO RPT		228

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
-----												
MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
12		310 #	-0-	-0-	-310	B		N	-0-	-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3737 CANCELLED UNDERAGE -> -3996												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-		
-----												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
12		1457 #	1935	-0-	478	B		N	-0-	-0-		
01		2046 #	1941	-0-	-105	B		N	-0-	-0-		
02		1848 #	1769	-0-	-79	B		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1863 CANCELLED UNDERAGE -> -3455												
03		2046 #	1969	-0-	-77	B		N	-0-	-0-		
04		1890 #	1887	-0-	-3	B		N	-0-	-0-		
05		1953 #	1913	-0-	-40	B		N	-0-	-0-		
-----												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-		
-----												
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
12		9114 #	-0-	-0-	-9114	B		Y	-0-	-0-		
01		12896 #	-0-	-0-	-12896	B		Y	-0-	-0-		
02		11648 #	5908	-0-	-5740	B		Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48888 CANCELLED UNDERAGE -> -33831												
03		12896 #	8130	-0-	-4766	B		Y	-0-	-0-		
04		510 #	8728	-0-	8218	B		Y	-0-	-0-		
05		6541 #	10502	-0-	3961	B		Y	-0-	-0-		
-----												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
12		465 #	537	-0-	72	B		Y	-0-	-0-		
01		T. A.	364	-0-	364	B		Y	-0-	-0-		
02		T. A.	491	-0-	491	B		Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 392												
03		T. A.	554	-0-	554	B		Y	-0-	-0-		
04		1416 R	470	-0-	-946	B		Y	-0-	-0-		
*05		534 R	534	-0-	-0-	B		Y	-0-	-0-		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319		WELL #: 109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
EMBAR		WELL #: 45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERISTY ANDREWS		WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944 - 4137				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133				
12	93 #	83	-0-	-10	B	-224	83	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	B	-252	65	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	B	-267	69	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->	-188								
03	93 #	58	-0-	-35	B	-114	58	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	B	-143	61	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	73	-0-	-20	B	-163	73	3		Y	-0-			-0-
-----														
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
OXY USA WTP LP 630555															
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
RCI, L.L.C. 695711															
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A															
12		620 #	650	-0-	30	B	-446	650	2		N	-0-			-0-
01		620 #	655	-0-	35	B	-411	655	2		N	-0-			-0-
02		616 #	585	-0-	-31	B	-442	585	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31		CANCELLED UNDERAGE ->		-411							
03		682 #	623	-0-	-59	B	-90	623	2		N	-0-			-0-
04		660 #	572	-0-	-88	B	-178	572	2		N	-0-			-0-
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-829				N	NO RPT			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154															
12		173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01		175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		156 R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*04		152 R	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-93				N	NO RPT			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183															
12		31 #	43	-0-	12	B	-45	43	2		N	-0-			-0-
01		31 #	44	-0-	13	B	-32	44	2		N	-0-			-0-
02		28 #	39	-0-	11	B	-21	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-21							
03		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*04		38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-31				N	NO RPT			-0-
-----															
SATANTA OIL COMPANY 748744															
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
12		1705 #	1398	-0-	-307	B	-3320	1398	3		N	-0-			-0-
01		1705 #	942	-0-	-763	B	-4083	942	3		N	-0-			-0-
02		1512 #	1299	-0-	-213	B	-4296	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2200		CANCELLED UNDERAGE ->		-2096							
03		1674 #	1290	-0-	-384	B	-2584	1290	3		N	-0-			-0-
04		1380 #	1279	-0-	-101	B	-2685	1279	3		N	-0-			-0-
05		1426 #	1346	-0-	-80	B	-2765	1346	3		N	-0-			-0-

-----																	
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																	
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
-----																	
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					165
-----																	
SUNDOWN ENERGY LP 829482																	
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																	
-----																	
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338																	
12		310 #	46	-0-	-264		-0-	46	3		N	-0-					-0-
01		124 #	29	-0-	-95		-0-	29	3		N	-0-					-0-
02		112 #	37	-0-	-75		-0-	37	3		N	-0-					-0-
03		124 #	72	-0-	-52		-0-	72	3		N	-0-					-0-
04		60 #	53	-0-	-7		-0-	53	3		N	-0-					-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR							
WALSH & WATTS, INC.				895060										
TXL "J"				WELL #:	3	RRCID ->	046983	COMPL. DATE	09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			34
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			34
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			34
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			34
*05		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.	16116 - 16534	
*06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*03		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
*05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420										
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.	17352 - 17372	
12		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05		1302 X	965	-0-	-337	-0-	965	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200										
TYRRELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4897 - 5331	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155	7	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020														

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704										
DEWITT, BILL				WELL #:	1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	5000 - 5322	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	5104	-0-	-569	-0-	5104	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4145	-0-	-447	-0-	4145	2	N	-0-			-0-
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4788	-0-	-162	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	2701	-0-	-2414	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
-----												
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280				
12	11563 X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2	N	-0-			-0-
01	11563 X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2	N	-0-			-0-
02	10276 X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2	N	-0-			-0-
03	11377 X	11128	-0-	-249	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2	N	-0-			-0-
05	9951 X	4029	-0-	-5922	-0-	4029	2	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
-----												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010				
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2	N	-0-			-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	619	2	N	-0-			-0-
03	775 N	395	-0-	-380	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2	N	-0-			-0-
01	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2	N	-0-			-0-
02	10164 X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2	N	-0-			-0-
03	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2	N	-0-			-0-
*04	10890 X	10232	-0-	-658	-0-	10232	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	6256	-0-	-4997	-0-	6256	2	N	-0-			-0-
-----												
P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
12	26505 X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2	N	-0-			-0-
01	26505 X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2	N	-0-			-0-
02	21476 X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2	N	-0-			-0-
03	23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2	N	-0-			-0-
04	22590 X	21270	-0-	-1320	-0-	21270	2	N	-0-			-0-
05	23250 X	12909	-0-	-10341	-0-	12909	2	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
12	10695 X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2	N	-0-			-0-
01	10695 X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2	N	-0-			-0-
02	8708 X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2	N	-0-			-0-
03	8401 X	6897	-0-	-1504	-0-	6897	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	5111	-0-	-1999	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	5854	-0-	-1493	-0-	5854	2	N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1008 N	815	-0-	-193	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-
05		899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
12		10323 X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9324 X	8868	-0-	-456	-0-	8868	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10590 X	6400	-0-	-4190	-0-	6400	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10943 X	8998	-0-	-1945	-0-	8998	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
12		899 N	67	-0-	-832	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
01		682 N	77	-0-	-605	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710												
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062 SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A												
12		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3	N	-0-	-0-	157
01		2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	3	N	-0-	-0-	157
02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-	-0-	157
03		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3	N	-0-	-0-	157
04		2400 N	2209	-0-	-191	-0-	2209	3	N	-0-	-0-	157
05		2728 N	2319	-0-	-409	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	157
-----												
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845												
*06		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3	N	-0-	-0-	-0-
*09		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3	N	-0-	-0-	-0-
*10		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	3	N	-0-	-0-	-0-
*01		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-	-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-	-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396				
*06	14340 X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3		N	-0-	-0-	-0-
*07	14694 X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3		N	-0-	-0-	-0-
*08	13857 X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3		N	-0-	-0-	-0-
*09	13410 X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	13671 X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	12720 X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3		N	-0-	-0-	-0-
*12	12772 X	11637	-0-	-1135	-0-	11637	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	12400 X	11265	-0-	-1135	-0-	11265	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	11200 X	9200	-0-	-2000	-0-	9200	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	11625 X	10485	-0-	-1140	-0-	10485	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	11250 X	5238	-0-	-6012	-0-	5238	3		N	-0-	-0-	-0-
05	11625 X	3770	-0-	-7855	-0-	3770	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		2660 N	1742	-0-	-918	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		2400 N	1909	-0-	-491	-0-	1909	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284
12		9114 X	5358	-0-	-3756	-0-	5358	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		13423 X	10622	-0-	-2801	-0-	10622	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A
12		34381 X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	34993	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		29092 X	25868	-0-	-3224	-0-	25868	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		34379 X	27723	-0-	-6656	-0-	27723	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		33870 X	32427	-0-	-1443	-0-	32427	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		34999 X	11799	-0-	-23200	-0-	11799	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		T. A.	2	-0-	2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	037655	COMPL. DATE	11/22/1965	TOTAL DEPTH	22320	PERF.	N/A
12		26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		24211 X	24002	-0-	-209	-0-	24002	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		21868 X	19067	-0-	-2801	-0-	19067	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		24707 X	23555	-0-	-1152	-0-	23555	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		23910 X	22720	-0-	-1190	-0-	22720	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		24707 X	11325	-0-	-13382	-0-	11325	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
GRIFFIN, MARGARET T.				WELL #:	1	RRCID ->	050235	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	22465	PERF.	N/A
12		27404 X	26407	-0-	-997	-0-	26407	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		26970 X	26044	-0-	-926	-0-	26044	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		23576 X	23117	-0-	-459	-0-	23117	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		26412 X	25335	-0-	-1077	-0-	25335	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		25560 X	24363	-0-	-1197	-0-	24363	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		26412 X	15276	-0-	-11136	-0-	15276	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	1018	3	N	-0-		-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	1093	3	N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A			
12	19127	X	18495	-0-	-632	-0-	18495	2	N	-0-	-0-
01	19003	X	18453	-0-	-550	-0-	18453	2	N	-0-	-0-
02	17080	X	16637	-0-	-443	-0-	16637	2	N	-0-	-0-
03	18631	X	18475	-0-	-156	-0-	18475	2	N	-0-	-0-
04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2	N	-0-	-0-
05	18507	X	7686	-0-	-10821	-0-	7686	2	N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020			
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-	-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A			
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2	N	-0-	-0-
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2	N	-0-	-0-
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2	N	-0-	-0-
03	12493	X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2	N	-0-	-0-
04	12690	X	9426	-0-	-3264	-0-	9426	2	N	-0-	-0-
05	13113	X	5529	-0-	-7584	-0-	5529	2	N	-0-	-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	-0-	33242	2	N	-0-	-0-
01	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	-0-	34117	2	N	-0-	-0-
02	30240 X	27091	-0-	-3149	-0-	-0-	27091	2	N	-0-	-0-
03	33480 X	32851	-0-	-629	-0-	-0-	32851	2	N	-0-	-0-
04	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	-0-	32720	2	N	-0-	-0-
05	33480 X	5353	-0-	-28127	-0-	-0-	5353	2	N	-0-	-0-
-----											
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
12	37820 X	36369	-0-	-1451	-0-	-0-	36369	2	N	-0-	-0-
01	41875 X	41875	-0-	-0-	-0-	-0-	41875	2	N	-0-	-0-
02	34160 X	26134	-0-	-8026	-0-	-0-	26134	2	N	-0-	-0-
03	36363 X	29626	-0-	-6737	-0-	-0-	29626	2	N	-0-	-0-
04	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	-0-	39753	2	N	-0-	-0-
05	37820 X	16482	-0-	-21338	-0-	-0-	16482	2	N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
12	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	-0-	41045	2	N	-0-	-0-
01	41399 X	41399	-0-	-0-	-0-	-0-	41399	2	N	-0-	-0-
02	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	-0-	34744	2	N	-0-	-0-
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	-0-	40503	2	N	-0-	-0-
04	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	-0-	39318	2	N	-0-	-0-
05	29605 X	12369	-0-	-17236	-0-	-0-	12369	2	N	-0-	-0-
-----											
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-
-----											
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825			
12	26598 X	23472	-0-	-3126	-0-	-0-	23472	2	N	-0-	-0-
01	26598 X	26574	-0-	-24	-0-	-0-	26574	2	N	-0-	-0-
02	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	-0-	24069	2	N	-0-	-0-
03	26598 X	26569	-0-	-29	-0-	-0-	26569	2	N	-0-	-0-
04	25740 X	25705	-0-	-35	-0-	-0-	25705	2	N	-0-	-0-
05	26598 X	11967	-0-	-14631	-0-	-0-	11967	2	N	-0-	-0-
-----											
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-
-----											
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A			
12	28210 X	26324	-0-	-1886	-0-	-0-	26324	2	N	-0-	-0-
01	27373 X	26928	-0-	-445	-0-	-0-	26928	2	N	-0-	-0-
02	24724 X	24125	-0-	-599	-0-	-0-	24125	2	N	-0-	-0-
03	27218 X	27039	-0-	-179	-0-	-0-	27039	2	N	-0-	-0-
04	26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	-0-	26128	2	N	-0-	-0-
05	26939 X	16004	-0-	-10935	-0-	-0-	16004	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800 2	N	-0-	-0-
02	2548 X	2396	-0-	-152	-0-	2396 2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	2740 2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2460	-0-	-270	-0-	2460 2	N	-0-	-0-
05	2821 X	1475	-0-	-1346	-0-	1475 2	N	-0-	-0-
-----									
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
12	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	13916 2	N	-0-	-0-
01	13733 X	13481	-0-	-252	-0-	13481 2	N	-0-	-0-
02	11900 X	11807	-0-	-93	-0-	11807 2	N	-0-	-0-
03	13919 X	13037	-0-	-882	-0-	13037 2	N	-0-	-0-
04	13470 X	12468	-0-	-1002	-0-	12468 2	N	-0-	-0-
05	13919 X	13262	-0-	-657	-0-	13262 2	N	-0-	-0-
-----									
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	-0-
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-
-----									
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
-----									
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
12	63364 X	61219	-0-	-2145	-0-	61219 2	N	-0-	-0-
01	63364 X	57252	-0-	-6112	-0-	57252 2	N	-0-	-0-
02	57606 X	57606	-0-	-0-	-0-	57606 2	N	-0-	-0-
03	66125 X	66125	-0-	-0-	-0-	66125 2	N	-0-	-0-
04	61320 X	61320	-0-	-0-	-0-	61320 2	N	-0-	-0-
05	63767 X	57485	-0-	-6282	-0-	57485 2	N	-0-	-0-
-----									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
12	2790 X	811	-0-	-1979	-0-	811 2	N	-0-	-0-
01	2790 X	695	-0-	-2095	-0-	695 2	N	-0-	-0-
02	2296 X	696	-0-	-1600	-0-	696 2	N	-0-	-0-
03	1984 X	990	-0-	-994	-0-	990 2	N	-0-	-0-
04	1920 X	697	-0-	-1223	-0-	697 2	N	-0-	-0-
05	806 X	110	-0-	-696	-0-	110 2	N	-0-	-0-
-----									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705	
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	15221 X	6768	-0-	-8453	-0-	6768	2	N	-0-		-0-	
01	11842 X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	2	N	-0-		-0-	
02	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2	N	-0-		-0-	
03	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2	N	-0-		-0-	
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2	N	-0-		-0-	
05	16368 X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2	N	-0-		-0-	
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
12	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2	N	-0-		-0-	
01	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2	N	-0-		-0-	
02	22708 X	20579	-0-	-2129	-0-	20579	2	N	-0-		-0-	
03	29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	29630	2	N	-0-		-0-	
04	28740 X	22868	-0-	-5872	-0-	22868	2	N	-0-		-0-	
05	29698 X	22601	-0-	-7097	-0-	22601	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				
12	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2	N	-0-		-0-	
01	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2	N	-0-		-0-	
02	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2	N	-0-		-0-	
03	37145 X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2	N	-0-		-0-	
04	35873 X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2	N	-0-		-0-	
*05	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2	N	-0-		-0-	
-----												
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701				
12	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2	N	-0-		-0-	
01	25203 X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2	N	-0-		-0-	
02	22764 X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2	N	-0-		-0-	
03	25358 X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2	N	-0-		-0-	
04	24540 X	23865	-0-	-675	-0-	23865	2	N	-0-		-0-	
05	25358 X	24024	-0-	-1334	-0-	24024	2	N	-0-		-0-	
-----												
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
12	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2	N	-0-		-0-	
01	4619 X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2	N	-0-		-0-	
02	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2	N	-0-		-0-	
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-		-0-	
04	4500 X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2	N	-0-		-0-	
05	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
12	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2	N	-0-		-0-	
01	14539 X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2	N	-0-		-0-	
02	13132 X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2	N	-0-		-0-	
03	14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2	N	-0-		-0-	
04	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2	N	-0-		-0-	
*05	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A			
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A			
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1									
12	109771 X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2	N	-0-	-0-	-0-
01	107570 X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2	N	-0-	-0-	-0-
02	93128 X	90569	-0-	-2559	-0-	90569	2	N	-0-	-0-	-0-
03	103633 X	102504	-0-	-1129	-0-	102504	2	N	-0-	-0-	-0-
04	100290 X	98668	-0-	-1622	-0-	98668	2	N	-0-	-0-	-0-
05	103633 X	99936	-0-	-3697	-0-	99936	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A			
12	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
12	10230 X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10230 X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9240 X	3282	-0-	-5958	-0-	3282	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8525 X	47	-0-	-8478	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8250 X	2087	-0-	-6163	-0-	2087	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6851 X	3140	-0-	-3711	-0-	3140	2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450	PERF.21230 - 22450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667	PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH 22720	PERF. N/A	
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-

DALCO-USM				WELL #:	1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH 22650	PERF.21330 - 22650	
12	6913 X	6908	-0-	-5	-0-	6908	2	N	-0-			-0-
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2	N	-0-			-0-
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	6742	-0-	-357	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6063	-0-	-807	-0-	6063	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	5762	2	N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH 22660	PERF. N/A		
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-			-0-
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
*09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
*10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
*11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
*12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
*01	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
*02	2324 N	2303	-0-	-21	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
*03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
*04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
*05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	2616	3		N	-0-	-0-	
*07	2976 X	2567	-0-	-409	-0-	2567	3		N	-0-	-0-	
*08	2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632	3		N	-0-	-0-	
*09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-	-0-	
*10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-	-0-	
*11	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	2470	3		N	-0-	-0-	
*12	2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		N	-0-	-0-	
*01	2976 X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3		N	-0-	-0-	
*02	2688 X	2280	-0-	-408	-0-	2280	3		N	-0-	-0-	
*03	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539	3		N	-0-	-0-	
*04	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2322	3		N	-0-	-0-	
05	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3		N	-0-	-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754			
*06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-	-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GORDY OIL COMPANY		317150		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870			
SABINE		WELL #: 1									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A			
NEAL, J. O.		WELL #: 1									
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A			
12	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	10327	2		N	-0-	-0-
01	10509 X	10282	-0-	-227	-0-	10282	2		N	-0-	-0-
02	9464 X	9104	-0-	-360	-0-	9104	2		N	-0-	-0-
03	10478 X	9808	-0-	-670	-0-	9808	2		N	-0-	-0-
04	10080 X	9479	-0-	-601	-0-	9479	2		N	-0-	-0-
05	10323 X	9895	-0-	-428	-0-	9895	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512								
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162
12	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3	N	-0-		-0-
01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3	N	-0-		-0-
02	12488	X	11405	-0-	-1083	-0-	11405	3	N	-0-		-0-
03	13826	X	11810	-0-	-2016	-0-	11810	3	N	-0-		-0-
04	13380	X	10750	-0-	-2630	-0-	10750	3	N	-0-		-0-
05	13826	X	9201	-0-	-4625	-0-	9201	3	N	-0-		-0-
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A
12	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	41636	3	N	-0-		-0-
01	35292	X	35292	-0-	-0-	-0-	35292	3	N	-0-		-0-
02	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3	N	-0-		-0-
03	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	3	N	-0-		-0-
04	37910	X	37910	-0-	-0-	-0-	37910	3	N	-0-		-0-
05	31806	X	15770	-0-	-16036	-0-	15770	3	N	-0-		-0-
PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652	3	N	-0-		-0-
01	4526 X	3529	-0-	-997	-0-	3529	3	N	-0-		-0-
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	3058	3	N	-0-		-0-
03	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3150	-0-	-390	-0-	3150	3	N	-0-		-0-
05	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	70	-0-	70	664	70	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	720	56	3	N	-0-		-0-
02	14B DENY	356	-0-	356	1076	356	3	N	-0-		-0-
03	1379 X	303	-0-	-1076	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A			
12	21762 X	8264	-0-	-13498	-0-	8264	3	N	-0-		-0-
01	10695 X	8261	-0-	-2434	-0-	8261	3	N	-0-		-0-
02	21532 X	7815	-0-	-13717	-0-	7815	3	N	-0-		-0-
03	23839 X	7219	-0-	-16620	-0-	7219	3	N	-0-		-0-
04	8010 X	7155	-0-	-855	-0-	7155	3	N	-0-		-0-
05	8649 X	7266	-0-	-1383	-0-	7266	3	N	-0-		-0-
-----											
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622			
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
-----											
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
12	56064 X	56064	-0-	-0-	-0-	56064	3	N	-0-		-0-
01	52159 X	52159	-0-	-0-	-0-	52159	3	N	-0-		-0-
02	44701 X	44701	-0-	-0-	-0-	44701	3	N	-0-		-0-
03	48090 X	48090	-0-	-0-	-0-	48090	3	N	-0-		-0-
04	44587 X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	3	N	-0-		-0-
05	44950 X	16447	-0-	-28503	-0-	16447	3	N	-0-		-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512							
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	28870 X	28870	-0-	-0-	-0-	28870 3	N	-0-	-0-
01	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	21569 3	N	-0-	-0-
02	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758 3	N	-0-	-0-
03	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166 3	N	-0-	-0-
04	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548 3	N	-0-	-0-
05	16337 X	11745	-0-	-4592	-0-	11745 3	N	-0-	-0-
-----									
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
-----									
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999	
TOMAHAWK		WELL #: 1							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1							
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	24 3	130 9	N	118
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	19
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17 3	76 9	N	69
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	24 3	58 9	N	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	8

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC				831420								
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 051612	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		WELL #:	2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A			
PRICE -B-												
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	10	RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A			
WILLBANKS, HENRY												
12	71362 X	41777	-0-	-29585	-0-	41777 2		N	-0-			-0-
01	71362 X	67835	-0-	-3527	-0-	67835 2		N	-0-			-0-
02	64456 X	47142	-0-	-17314	-0-	47142 2		N	-0-			-0-
03	68510 X	52611	-0-	-15899	-0-	52611 2		N	-0-			-0-
04	70246 X	70246	-0-	-0-	-0-	70246 2		N	-0-			-0-
05	67828 X	44274	-0-	-23554	-0-	44274 2		N	-0-			-0-
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875	PERF. N/A				
12	93571 X	93571	-0-	-0-	-0-	93571 2		N	-0-			-0-
01	93825 X	93825	-0-	-0-	-0-	93825 2		N	-0-			-0-
02	82628 X	63048	-0-	-19580	-0-	63048 2		N	-0-			-0-
03	93558 X	87099	-0-	-6459	-0-	87099 2		N	-0-			-0-
04	92005 X	92005	-0-	-0-	-0-	92005 2		N	-0-			-0-
05	93837 X	51734	-0-	-42103	-0-	51734 2		N	-0-			-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID -> 038664	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 21571	PERF. 19814 - 21308				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	34658 X	26331	-0-	-8327	-0-	26331	2	N	-0-			-0-
01	34658 X	24867	-0-	-9791	-0-	24867	2	N	-0-			-0-
02	31304 X	25349	-0-	-5955	-0-	25349	2	N	-0-			-0-
03	34658 X	31097	-0-	-3561	-0-	31097	2	N	-0-			-0-
04	31982 X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2	N	-0-			-0-
05	28055 X	22593	-0-	-5462	-0-	22593	2	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-			-0-
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-			-0-
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-			-0-
*05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	53	-0-	-1621	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	392 N	137	-0-	-255	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
12	21359 X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2	N	-0-			-0-
01	21235 X	20872	-0-	-363	-0-	20872	2	N	-0-			-0-
02	19096 X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2	N	-0-			-0-
03	21049 X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2	N	-0-			-0-
04	20340 X	19993	-0-	-347	-0-	19993	2	N	-0-			-0-
05	20863 X	18342	-0-	-2521	-0-	18342	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. GOMEZ GAS UNIT NO. 7		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GOMEZ GAS UNIT NO. 8				WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A							
12	94333 X	78160	-0-	-16173	-0-	78160	3			N	-0-					-0-	
01	105676 X	105676	-0-	-0-	-0-	105676	3			N	-0-					-0-	
02	81536 X	77516	-0-	-4020	-0-	77516	3			N	-0-					-0-	
03	101095 X	101095	-0-	-0-	-0-	101095	3			N	-0-					-0-	
04	100377 X	100377	-0-	-0-	-0-	100377	3			N	-0-					-0-	
05	99479 X	77328	-0-	-22151	-0-	77328	3			N	-0-					-0-	
-----																	
GOMEZ-DALCO UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A							
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-	
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-	
-----																	
PRICE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022																	
-----																	
REED /SECTION 1/				WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A							
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-	
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-	
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-	
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-	
-----																	
GILMORE, V.				WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GILMORE, V.				WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A							
12	21235 X	20999	-0-	-236	-0-	20999	2			N	-0-					-0-	
01	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	2			N	-0-					-0-	
02	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2			N	-0-					-0-	
03	21483 X	21296	-0-	-187	-0-	21296	2			N	-0-					-0-	
04	20850 X	20448	-0-	-402	-0-	20448	2			N	-0-					-0-	
05	21545 X	21015	-0-	-530	-0-	21015	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	6108	-0-	-92	-0-	6108	3	N	-0-			-0-
01	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463	3	N	-0-			-0-
02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3	N	-0-			-0-
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3	N	-0-			-0-
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3	N	-0-			-0-
05	8339 X	5143	-0-	-3196	-0-	5143	3	N	-0-			-0-
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
12	5456 X	4528	-0-	-928	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	3911	-0-	-569	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
12	21173 X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2	N	-0-			-0-
01	21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2	N	-0-			-0-
02	18620 X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2	N	-0-			-0-
03	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2	N	-0-			-0-
04	19740 X	19469	-0-	-271	-0-	19469	2	N	-0-			-0-
05	20398 X	18919	-0-	-1479	-0-	18919	2	N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
12	2201 X	42	-0-	-2159	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	48	-0-	-1874	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	112 X	18	-0-	-94	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	124 X	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
12	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2	N	-0-			-0-
01	18290 X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2	N	-0-			-0-
02	16520 X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2	N	-0-			-0-
03	18290 X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2	N	-0-			-0-
04	17700 X	17356	-0-	-344	-0-	17356	2	N	-0-			-0-
05	18290 X	6513	-0-	-11777	-0-	6513	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: PECOS				
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2022												

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367								
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-	45
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-	45
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-	45
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-	45
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	45
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	45

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-	160
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-	160
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-	160
03	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			Y	-0-	160
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	160
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
12	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			Y	-0-	89
01	5208 X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76	165
02	4704 X	4375	-0-	-329	-0-	4343	2	32	9	Y	29	18
03	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2			Y	-0-	18
*04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-	18
*05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-	18

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2														
12	6665 X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179	1			114
						162	9									
01	8060 X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230
						128	9									
02	7280 X	5458	-0-	-1822	-0-	11	1	5308	3	Y	126	187	1			169
						139	9									
03	8060 X	7271	-0-	-789	-0-	20	1	7251	3	Y	-0-					169
04	6510 X	5702	-0-	-808	-0-	5440	3	262	9	Y	238	184	1			223
05	6727 X	5287	-0-	-1440	-0-	1	1	5286	3	Y	-0-					223
-----																
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-



GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-			-0-	
01	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3	N	-0-			-0-	
02	1372 N	876	-0-	-496	-0-	876	3	N	-0-			-0-	
03	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	3	N	-0-			-0-	
04	1020 N	627	-0-	-393	-0-	627	3	N	-0-			-0-	
05	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	3	N	-0-			-0-	
-----													
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022		
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-			15	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			15	
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			Y	-0-			15	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	10	1	5	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5	
-----													
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052		
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	1	1	119	3	Y	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	1	1	214	3	Y	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-	-0-	
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-	-0-	
-----													
PECOS -J- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860		
12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-	89	
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	69	3	97	9	N	88	177	
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	77	3	33	9	N	30	207	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	34	3	6	9	N	5	140	72
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-	72	
05	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-	72	
-----													
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	20529	20417	-0-	-112	-0-	20417 3	N	-0-		-0-
01	20274 #	20213	-0-	-61	-0-	20213 3	N	-0-		-0-
02	18340	18297	-0-	-43	-0-	18297 3	N	-0-		-0-
03	20305	20176	-0-	-129	-0-	20176 3	N	-0-		-0-
04	19650	17302	-0-	-2348	-0-	17302 3	N	-0-		-0-
05	20305	17302	-0-	-3003	-0-	17302 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512								
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2	N	-0-		288
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N	-0-		288
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		288
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		288
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		288
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28 2	N	-0-		288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
12	1829 X	583	-0-	-1246	-0-	551 2	32 9 Y	29		39
01	1023 X	1008	-0-	-15	-0-	1004 2	4 9 Y	4	31 1	12
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2				12
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247 2	2 9 Y	2		14
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 2	8 9 Y	7		21
05	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554 2				21

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.11169 -	11512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1872 2	125 9	Y	114		178
01		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2227 2	11 9	Y	10	143 1	45
02		2100 X	1891	-0-	-209	-0-	1888 2	3 9	Y	3		48
03		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2330 2	2 9	Y	2		50
*04		2160 N	2042	-0-	-118	-0-	2038 2	4 9	Y	4		54
05		2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	1106 2		Y	-0-		54
-----												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11229 -	11505
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A	
12		15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15485 2	45 9	N	41		88
01		15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15593 2	28 9	N	25		113
02		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12737 2	22 9	N	20		133
03		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14659 2	84 9	N	76	184 1	25
*04		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14970 2	9 9	N	8		33
*05		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5813 2	10 9	N	9		42
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998 -	11262
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1450 2	78 9	N	71	188 1	73
01		1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1153 2	41 9	N	37		110
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347 2	19 9	N	17		127
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1612 2	58 9	N	53		180
*04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439 2	13 9	N	12		192
05		1519 N	388	-0-	-1131	-0-	365 2	23 9	N	21	183 1	30
-----												
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586 -	11664
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-		117
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	685 2	15 9	N	14		131
02		532 N	487	-0-	-45	-0-	478 2	9 9	N	8		139
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	593 2	6 9	N	5		144
*04		660 N	589	-0-	-71	-0-	587 2	2 9	N	2		146
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	249 2	1 9	N	1		147
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 -	15562
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013
12		10823 R	10823	-0-	-0-	10823	3	N	-0-		-0-
01		10537 R	10537	-0-	-0-	10537	3	N	-0-		-0-
02		9380 #	8970	-0-	-410	8970	3	N	-0-		-0-
03		10757	9893	-0-	-864	9893	3	N	-0-		-0-
04		10410	9481	-0-	-929	9481	3	N	-0-		-0-
05		10757	9481	-0-	-1276	9481	3	N	-0-		-0-
GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077							
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXY USA INC.				630591							
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756
12		217 N	174	-0-	-43	174	2	N	-0-		-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
03		186 N	171	-0-	-15	171	2	N	-0-		-0-
04		240 N	210	-0-	-30	210	2	N	-0-		-0-
05		186 N	134	-0-	-52	134	2	N	-0-		-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618							
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
12		1023 N	76	-0-	-947	76	1	N	-0-		-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	924	1	N	-0-		-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	345	1	N	-0-		-0-
03		62 N	46	-0-	-16	46	1	N	-0-		-0-
04		900 N	867	-0-	-33	867	1	N	-0-		-0-
*05		2665 N	2665	-0-	-0-	2665	1	N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										//CONT.//		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC										524907									
KNIGHT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
12		7688 X	430	-0-	-7258	-0-	430	2		N	-0-				-0-				
01		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2		N	-0-				-0-				
02		16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2		N	-0-				-0-				
03		7688 X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2		N	-0-				-0-				
04		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2		N	-0-				-0-				
*05		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2		N	-0-				-0-				
KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120 - 8190	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460		PERF.16138 - 16387	
12		36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-				N	-0-				-0-				
01		36549 X	11512	-0-	-25037	-0-	11512	2		N	-0-				-0-				
02		33012 X	21096	-0-	-11916	-0-	21096	2		N	-0-				-0-				
03		14508 X	14	-0-	-14494	-0-	14	2		N	-0-				-0-				
04		55231 X	55231	-0-	-0-	-0-	54377	2	854	4	N	-0-			-0-				
*05		44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2		N	-0-				-0-				
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067		PERF. 4000 - 8500	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
CLARK SWD										WELL #: 2W		RRCID -> 283440		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4600 - 7000	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
GREY RANCH (DEVONIAN)										WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503 - 12690	
12		837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3		N	-0-				-0-				
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-				-0-				
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-				-0-				
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-				-0-				
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-				-0-				
05		1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	3		N	-0-				-0-				

-----												
GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022								
-----												
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2022								
-----												
IDOL		WELL #: 1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022								
-----												
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2022								
-----												
GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		36910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 051741		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH 20080		PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2022								
-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
RAYDEN		695567										
MARSTON		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A		
12	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-		48
01	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-		48
02	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		48
03	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-		48
04	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-		48
*05	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		48
-----												
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688 - 7908		
12	5204 R	5204	-0-	-0-	-0-	-0-	5204	3	N	-0-		-0-
01	5022 #	4699	-0-	-323	-0-	-0-	4699	3	N	-0-		-0-
02	4536 #	4286	-0-	-250	-0-	-0-	4286	3	N	-0-		-0-
03	5177 #	5024	-0-	-153	-0-	-0-	5024	3	N	-0-		-0-
04	5010 #	4391	-0-	-619	-0-	-0-	4391	3	N	-0-		-0-
05	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	403 #	346	-0-	-57	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
01	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
04	330 #	272	-0-	-58	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993 - 8066	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 8205	
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
01	682 #	619	-0-	-63	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
02	588 #	539	-0-	-49	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
03	620 #	591	-0-	-29	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
04	600 #	513	-0-	-87	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853 - 8310	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->		050252	COMPL. DATE		10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022												
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->		157169	COMPL. DATE		11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 7510 - 7709
12		14B2 EXT	20	-0-	20	219	20	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	225	6	3	N	-0-		-0-
02		225 R	-0-	-0-	-225	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->		161764	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8266 PERF. 7822 - 7990
12		558 #	471	-0-	-87	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
01		527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3	Y	-0-		-0-
02		420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3	Y	-0-		-0-
03		465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3	Y	-0-		-0-
04		450 #	392	-0-	-58	-0-	392	3	Y	-0-		-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->		257829	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 7894 - 8406
12		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-		170
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-		170
02		448 #	437	-0-	-11	-0-	434	3	Y	3		173
03		465 #	438	-0-	-27	-0-	438	3	Y	-0-		173
04		510 #	418	-0-	-92	-0-	392	3	Y	24		197
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		197
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->		275410	COMPL. DATE		08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7902 - 8368
12		248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
02		168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID ->		033358	COMPL. DATE		06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870 PERF. N/A
12		7942 R	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2	N	-0-		-0-
01		7815 R	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2	N	-0-		-0-
02		7204 R	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2	N	-0-		-0-
03		7826 R	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2	N	-0-		-0-
04		7553 R	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2	N	-0-		-0-
*05		7697 R	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2	N	-0-		-0-



H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A								
12	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	186 #	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	168 #	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712								
12	1426 #	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1364 #	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1148 #	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536								
12	2418 #	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2418 #	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2072 #	1894	-0-	-178	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2294 #	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*05	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
-----																
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423								
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP			829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TWO P PARTNERS, LLC			875088											
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802											
SHAMMO C24-4			WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187				
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	15	1	526	2	N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	15	1	517	2	N	-0-			-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	N	-0-			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
HALEY, J. E. '18'			WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
GILLS 13			WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
-----																
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
-----																
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				4
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-				4
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	2	N	-0-				4
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-				4
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-				4
-----																
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-		2852	2	1 9	N	1	8		-0-
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-		3586	2		N	-0-			-0-
03		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	-0-		5737	2		N	-0-			-0-
04		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	-0-		12735	2	3 9	N	3	8		-0-
*05		13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	-0-		13577	2		N	-0-			-0-
-----																
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																
12		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	-0-		17190	2		N	-0-			-0-
01		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	-0-		16042	2		N	-0-			-0-
02		6188 X	1700	-0-	-4488	-0-	-0-		1700	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	883	-0-	-5968	-0-	-0-		883	2		N	-0-			-0-
04		6630 X	865	-0-	-5765	-0-	-0-		865	2		N	-0-			-0-
05		6851 X	1076	-0-	-5775	-0-	-0-		1076	2		N	-0-			-0-
-----																
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-		1289	2	8 9	N	7	7 8		-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		1431	2		N	-0-			-0-
02		588 N	155	-0-	-433	-0-	-0-		155	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	758	-0-	-544	-0-	-0-		758	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	930	-0-	-390	-0-	-0-		930	2		N	-0-			-0-
*05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988	2		N	-0-			-0-
-----																
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1426 N	113	-0-	-1313	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
02		392 N	81	-0-	-311	-0-	-0-		81	2		N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-		757	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2		N	-0-			-0-
*05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		1124	2	1 9	N	1	1 8		-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			26
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2		1	9	N	1		27
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2		1	9	N	1		28
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
-----															
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137															
-----															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
-----															
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			4
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-			4
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			4
03		620 N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-			4
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			4
05		992 N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-			4
-----															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
-----															
12		51677 X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2	97	9	N	88	146	1	33
01		51677 X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2	197	9	N	179	5	8	207
02		46788 X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2	13	9	N	12	9	8	210
03		64325 X	64325	-0-	-0-	-0-	64317	2	8	9	N	7	7	8	210
04		61603 X	61603	-0-	-0-	-0-	61351	2	252	9	N	229	152	1	286
*05		62879 X	62879	-0-	-0-	-0-	62598	2	281	9	N	255	369	1	172
-----															
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
-----															
12		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
-----															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-31		WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
-----																
UNIVERSITY 20-6		WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713								
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					17
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					17
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-					17
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16				33
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				33
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				33
-----																
HALEY, J.E. 20		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-				52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-				52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-				52
-----																
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
-----																
HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
-----																
GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
-----																
BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537								
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-				21
01	14508	X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-				21
02	13104	X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2			N	-0-				21
03	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-				21
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-				21
*05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-				21

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
-----												
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
12	8277 X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-	6
01	8277 X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-	6
02	7448 X	7341	-0-	-107	-0-	7341	2			N	-0-	6
03	8246 X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2			N	-0-	6
04	7890 X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2			N	-0-	6
05	8153 X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2			N	-0-	6
-----												
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
-----												
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
-----												
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
-----												
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570												
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-	69
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	69
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-	69
03	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-	69
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-	69
*05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-	69

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
-----																
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				72
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				72
-----																
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
-----																
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
-----																
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				14
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				14
*05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				14
-----																
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																
12		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				7
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				7
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-				7
03		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				7
04		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	-0-	1781	2		N	-0-				7
05		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				7
-----																
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				83
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				83
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH 17880	PERF.15279 - 17236				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			40
04		3000 N	4693	-0-	1693	1693	4692	2	1	9	N	1	1 8		40
*05		3100 N	11718	-0-	8618	10311	11718	2			N	-0-			40
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15529 - 17026				
12		3100 N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9	N	376	376 8		32
01		344 N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79 8		32
02		2800 N	6050	-0-	3250	3250	6036	2	14	9	N	13	13 8		32
03		14869 X	11619	-0-	-3250	-0-	11574	2	45	9	N	41	41 8		32
04		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12175	2	1	9	N	1	1 8		32
*05		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	9	N	2	2 8		32
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 17883	PERF.15066 - 16166				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8		46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
HALEY, J. E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH 18080	PERF.15050 - 17718				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH 17900	PERF.14825 - 17483				
12		35340 X	29908	-0-	-5432	-0-	29908	2			N	-0-			-0-
01		31930 X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3 8		-0-
02		29372 X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2			N	-0-			-0-
03		32519 X	29377	-0-	-3142	-0-	29377	2			N	-0-			-0-
04		31470 X	28709	-0-	-2761	-0-	28709	2			N	-0-			-0-
05		31062 X	30121	-0-	-941	-0-	30121	2			N	-0-			-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.17211 - 17221				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH 17659	PERF.15132 - 17114				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			7
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			7
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			7
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			7
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			7



HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8		88	
02		2800 N	7829	-0-	5029	5029	7828	2	1	9	N	1	1	8		88	
03		3100 N	16231	-0-	13131	18160	16214	2	17	9	N	15	15	8		88	
04		41009 X	22849	-0-	-18160	-0-	22847	2	2	9	N	2	2	8		88	
*05		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20996	2	3	9	N	3	3	8		88	
-----																	
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
12		11842 X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2			N	-0-				4	
01		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-				4	
02		8540 X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-				4	
03		8308 X	15	-0-	-8293	-0-	15	2			N	-0-				4	
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				4	
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				4	
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
-----																	
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
-----																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
-----																	
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
12		40016 X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8		39	
01		26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8		39	
02		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8		39	
03		35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208
04		38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	37844	2	583	9	N	530	460	1	6	8	272
*05		38015 X	38015	-0-	-0-	-0-	37553	2	462	9	N	420	486	1			206

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007										TOTAL DEPTH	17850	PERF.14950	- 16989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				23
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				23
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				23
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				23
-----															
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	17528	PERF.15554	- 15776		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
-----															
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH	17596	PERF.15944	- 15988		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	17600	PERF.14817	- 17437		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
05	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2		N	-0-				139
-----															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	17450	PERF.14767	- 17317		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
-----															
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	17220	PERF.15854	- 16830		
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				4
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				4
02		224 N	38	-0-	-186	-0-	38	2		N	-0-				4
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				4
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-				4
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				4
-----															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH	17750	PERF.15410	- 17564		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	-0-
01		34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	-0-
02		31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	2	2	9	N	-0-
03		35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	35023	2	4	9	N	-0-
04		33814 X	33814	-0-	-0-	-0-	33814	2			N	-0-
*05		34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	34522	2	296	9	N	-0-
-----												
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
-----												
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*05		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10260	2	1	9	N	86
-----												
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----												
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2		RRCID -> 251501		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 17720		PERF.17170 - 17173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
-----														
APC 75-30				WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----														
APC 75-32				WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090		
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			60
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			60
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	105	2		N	-0-			60
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			60
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			60
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			60
-----														
APC 28-10				WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846		
12	141508	X	52646	-0-	-88862	-0-	52356	2	290	9	N	264	375 1 11 8	166
01	42302	X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	367	352 1 5 8	176
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	36	172 1 6 8	34
03	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186 1 3 8	141
04	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	35097	2	300	9	N	273	170 1	244
*05	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	32489	2	227	9	N	206	182 1 2 8	266
-----														
LEILA CHRISTY ESTATE 16				WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
SANDBAR 54-2-25				WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
APC 28-3				WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085		PERF.15046 - 15914		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16058 X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	41	114	1			47
01	14043 X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	43					90
02	11676 X	7949	-0-	-3727	-0-	7921	2	28	9	N	25					115
03	11594 X	8106	-0-	-3488	-0-	8065	2	41	9	N	37					152
04	10650 X	8183	-0-	-2467	-0-	8147	2	36	9	N	33					185
05	10137 X	7159	-0-	-2978	-0-	7141	2	18	9	N	16					201

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

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

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348  
 APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006										TOTAL DEPTH	17676	PERF.15613	- 17550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

COG OPERATING LLC 166150																
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	16150	PERF.13944	- 14762			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5194	- 5284			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001										TOTAL DEPTH	17910	PERF.17292	- 17350			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	18760	PERF.17245	- 17546			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	18050	PERF.17310	- 17718			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

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

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

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

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857  
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
FED OPERATING LLC 264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PDEH LLC 646827															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
-----															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199



-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
-----															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
12		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-			248
01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			Y	-0-			248
02		5852 X	4388	-0-	-1464	-0-	4388	3			Y	-0-			248
03		6603 X	3585	-0-	-3018	-0-	3585	3			Y	-0-			248
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-			248
05		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			248
-----															
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
-----															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
-----															
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			263
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-			263
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			263
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			263
*04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			263
*05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			263
-----															
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
-----													
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		114
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		114
*04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-		114
*05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-		114
-----													
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		303
-----													
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418													
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4363	3	12 9	Y	11		979
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3		Y	-0-		979
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2921	3	18 9	Y	16		995
03		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1 9	Y	1	1 8	995
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		995
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		995
-----													
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230
-----													
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		282
-----													
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670													
12		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		Y	-0-		177
01		1736 X	920	-0-	-816	-0-	920	3		Y	-0-		177
02		952 X	743	-0-	-209	-0-	743	3		Y	-0-		177
03		1736 X	289	-0-	-1447	-0-	289	3		Y	-0-		177
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-		177
05		1736 X NO RPT	-0-	-0-	-1736	-0-				Y NO RPT	-0-		177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			18
-----														
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
-----														
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
-----														
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
-----														
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
-----																	
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
-----																	
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	187
-----												
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
-----												
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119
-----												
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	Y	1	32
01	10633 X	361	-0-	-10272	-0-	361	3			Y	-0-	32
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-	32
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-	32
*04	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	13332	3	440	9	Y	400	432
*05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			Y	-0-	432
-----												
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111
-----												
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544												
12	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	3			N	-0-	273
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-	273
02	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-	273
03	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-	273
*04	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			N	-0-	273
05	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT	273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 PDEH LLC //CONT.// 646827  
 UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

12	9362 X	6512	-0-	-2850	-0-	6512	3			Y	-0-					22
01	8339 X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3			Y	-0-					22
02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					22
03	7347 X	3304	-0-	-4043	-0-	3304	3			Y	-0-					22
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					22
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					213
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	4	N	66	1	0			278
						73	9									
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					278
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					278
*04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					278
*05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

12	44454 X	34673	-0-	-9781	-0-	34673	2			Y	-0-					71
01	69781 X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2			Y	-0-					71
02	63028 X	-0-	-0-	-63028	-0-					Y	-0-					71
03	69781 X	15275	-0-	-54506	-0-	15275	2			Y	-0-					71
04	65850 X	38018	-0-	-27832	-0-	38018	3			Y	-0-					71
*05	57939 X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	3			Y	-0-					71

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3		N	-0-			557
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3		N	-0-			557
02		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3		N	-0-			557
03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3		N	-0-			557
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			558
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			558
-----														
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
12		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-			117
01		10416 X	9825	-0-	-591	-0-	9825	2		N	-0-			117
02		10612 X	9064	-0-	-1548	-0-	9064	2		N	-0-			117
03		11749 X	9475	-0-	-2274	-0-	9475	2		N	-0-			117
04		11370 X	8229	-0-	-3141	-0-	8229	2		N	-0-			117
05		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-				N	NO RPT			117
-----														
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
12		527 N	188	-0-	-339	-0-	188	2		N	-0-			88
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			88
02		196 N	38	-0-	-158	-0-	14	2	24	9	N	22		110
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			110
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	917	2	174	9	N	158	192 1	76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
-----														
SHELL WESTERN E&P 774719														
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018														
-----														
UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018														
-----														
GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019														

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6272	3	1	9	N	-0-
01		10664 X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	-0-
02		9632 X	254	-0-	-9378	-0-	253	3	1	9	N	-0-
03		10664 X	3322	-0-	-7342	-0-	3319	3	3	9	N	-0-
04		6960 X	6204	-0-	-756	-0-	6202	3	2	9	N	-0-
05		6262 X	3675	-0-	-2587	-0-	3673	3	2	9	N	-0-
-----												
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	7
01		5487 X	4995	-0-	-492	-0-	4995	3			N	7
02		5432 X	3454	-0-	-1978	-0-	3454	3			N	7
03		6014 X	3401	-0-	-2613	-0-	3401	3			N	7
04		5820 X	692	-0-	-5128	-0-	692	3			N	7
05		6014 X	710	-0-	-5304	-0-	710	3			N	7
-----												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	60
01		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	60
02		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	60
03		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	60
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	60
*05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	60
-----												
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y		NO RPT	-0-
-----												
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
12		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	24
01		2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	24
02		1652 X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	24
03		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	24
04		1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289	3			N	24
05		1767 X	1037	-0-	-730	-0-	1037	3			N	24



M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632		PERF.15657		- 17417	
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
HALEY 38		WELL #: 2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15289		- 15977			
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	3					-0-	
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	3					-0-	
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3					-0-	
03	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	1759	3					-0-	
04	1980 X	1382	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	1382	3					-0-	
05	2046 X	1110	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	1110	3					-0-	
-----															
BOWDLE ESTATE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794		PERF.15503		- 17660			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800		PERF.14969		- 17676			
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6219	3					-0-	
01	13733 X	5902	-0-	-7831	-0-	-0-	-0-	5902	3					-0-	
02	12404 X	4969	-0-	-7435	-0-	-0-	-0-	4969	3					-0-	
03	13733 X	6377	-0-	-7356	-0-	-0-	-0-	6377	3					-0-	
04	6030 X	3910	-0-	-2120	-0-	-0-	-0-	3910	3					-0-	
05	6231 X	2712	-0-	-3519	-0-	-0-	-0-	2712	3					-0-	
-----															
HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF.18122		- 18212	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.// 072503		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532		- 2904	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

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

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

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----											
HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
-----											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9366 - 9533
12	775	N	191	-0-	-584	-0-	172 2	19 9	N	17	315
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	724 2	64 9	N	58	373
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	263 2	26 9	N	24	397
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205 2	7 9	N	6	58
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	758 3	61 9	N	55	113
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	N	3	116
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC.				945936							
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11342 - 11352
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
-----											
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470
12	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4954 3	1 9	N	1	147
01	5177	X	4392	-0-	-785	-0-	4384 3	8 9	N	7	154
02	4676	X	3551	-0-	-1125	-0-	3551 3		N	-0-	154
03	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	4278 3		N	-0-	154
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 3		N	-0-	154
05	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	4079 3		N	-0-	154

-----

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385 3		N	-0-			119
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1224 3		N	-0-			119
02	1316 N	1241	-0-	-75	-0-	1241 3		N	-0-			119
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			119
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			119
05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 3		N	-0-			119

-----

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

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

-----

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

-----

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

-----

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3	N	-0-			-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-			-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3	N	-0-			-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3	N	-0-			-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573 3	N	-0-			-0-
KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A				
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-			-0-
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-			-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-			-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
*05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2	N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
12	5425	X	5413	-0-	-12	-0-	5413 3	N	-0-			-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-			-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3	N	-0-			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3	N	-0-			-0-
04	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5149 3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386 3	N	-0-			-0-
HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
VAQUERO OPERATING		882776										
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11920 - 12083				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11660 - 11885				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11692 - 11910				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022												
-----																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11920 - 12000				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2022					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022									
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022										
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2022										
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4002	RRCID ->	085288	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11856 - 11958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #:	1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	136059 X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2			N	-0-		-0-
01	136059 X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2			N	-0-		-0-
02	122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2			N	-0-		-0-
03	132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734	2			N	-0-		-0-
*04	128520 X	103397	-0-	-25123	-0-	103397	2			N	-0-		-0-
05	131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376	2			N	-0-		-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.	11654 - 11826	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2022									
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	11762 - 11972	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022									
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11633 - 11938	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.	11646 - 11810	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11853 - 11868	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID -> 219100		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022										
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
FIREBIRD ENERGY LLC		268933								
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		-0-		136
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		-0-		136
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		-0-		136
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		-0-		136
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		-0-		136
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	33 3	2 9	2		138
-----										
HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509 2		N	-0-	-0-
01	899 N	579	-0-	-320	-0-	579 2		N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2		N	-0-	-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-
-----										
MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7 -0-
-----										
PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	84
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	84
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	84
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	84
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-	84
*05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	84 7 -0-
-----										
HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
ACOMA OPERATING, LLC				003606								
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4449 - 4773
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	68
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2	70
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	70
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2	72
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6	78
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-	78
-----												
BAKER RESOURCES, LLC				044385								
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4380 - 4676
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	89
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-	89
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	89
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	89
04	360 N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-	89
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	89
-----												
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745
12	2400 N	1303	-0-	-1097	-0-	1303	2			N	-0-	25
01	2542 N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-	25
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	25
03	2542 X	1490	-0-	-1052	-0-	1490	2			N	-0-	25
04	2460 X	1476	-0-	-984	-0-	1476	2			N	-0-	25
*05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-	25
-----												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
12	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	42
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	42
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	42
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	42
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	42
*05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON				40354 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397											
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804	- 2851				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479	- 2630					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	7		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304	- 2360					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441	- 2571					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

B & B ENERGY				039763											
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327	- 2377					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES								
NOBLE ENERGY INC				611665											
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF. 15401	- 16825					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
H1-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765	
LOWE-HILL, J. E.															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BUSTOS, MARTIN OIL		112687		WELL #:		1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297	
HINYARD															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC		280640		WELL #:		1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658	
MILLS, LAVERN															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRAL, W. W. #1		WELL #:		1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOKIT, HELON		WELL #:		2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		WELL #:		2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714	
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)			42046 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
FRESNO "STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 175072			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3784 3	9 9	N	8			94
01		4216 X	4072	-0-	-144	-0-	4065 3	7 9	N	6			100
02		3752 X	3332	-0-	-420	-0-	3328 3	4 9	N	4			104
03		4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2573 3	2 9	N	2			106
04		3930 X	2038	-0-	-1892	-0-	2038 3		N	-0-			106
05		4061 X	1991	-0-	-2070	-0-	1991 3		N	-0-			106
-----													
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)			42971 664		ASSOCIATED			49B			CNTY: HOWARD		
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
CHALK ESTATE			WELL #: 22		RRCID -> 153661			COMPL. DATE 01/19/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716		
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			215
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			215
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		Y	-0-			215
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			215
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			215
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			215
-----													
CHALK SEC. 95			WELL #: 2		RRCID -> 281862			COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398		
12		775 #	694	-0-	-81	-0-	641 2	53 9	Y	48			81
01		775 #	737	-0-	-38	-0-	704 2	33 9	Y	30			111
02		832 R	832	-0-	-0-	-0-	798 2	34 9	Y	31			142
03		775 #	608	-0-	-167	-0-	601 2	7 9	Y	6			148
04		786 R	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	Y	2			150
*05		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1023 2	34 9	Y	31			181
-----													
CHALK, SLOAN			WELL #: 23		RRCID -> 286894			COMPL. DATE 12/17/2018			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HYMAN, SARAH			WELL #: 54		RRCID -> 287823			COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494		
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01		9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HYMAN, SARAH			WELL #: 55		RRCID -> 288047			COMPL. DATE 07/31/2019			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----															
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645										COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7430 - 7488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
12		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-		
01		186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2	Y	-0-			-0-		
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2	Y	-0-			-0-		
03		186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2	Y	-0-			-0-		
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			-0-		
*05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-		
-----															
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300										COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7510 - 7520
12		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-		
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-		
02		168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2	Y	-0-			-0-		
03		248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2	Y	-0-			-0-		
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			-0-		
*05		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			-0-		
-----															
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411										COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7350 - 7376
12		465 #	385	-0-	-80	-0-	385	2	Y	-0-			-0-		
01		465 #	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-			-0-		
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-			-0-		
03		465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2	Y	-0-			-0-		
04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-		
*05		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			-0-		
-----															
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663										COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7498 - 7532
12		403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-			-0-		
01		403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2	N	-0-			-0-		
02		364 #	298	-0-	-66	-0-	298	2	N	-0-			-0-		
03		403 #	218	-0-	-185	-0-	218	2	N	-0-			-0-		
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-		
*05		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-		
-----															
EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760										COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7362 - 7686
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368										COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	15859	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-		
02		644 X	541	-0-	-103	-0-	541	3	N	-0-			-0-		
03		713 X	17	-0-	-696	-0-	17	3	N	-0-			-0-		
04		690 X	7	-0-	-683	-0-	7	3	N	-0-			-0-		
05		589 N	85	-0-	-504	-0-	85	3	N	-0-			-0-		

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	062113	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12237 - 12395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443
12	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	3		N	-0-
01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3		N	-0-
02	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3		N	-0-
03	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25947	3		N	-0-
04	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22967	3		N	-0-
*05	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	3		N	-0-
-----											
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	3		N	-0-
02	1400	N	857	-0-	-543	-0-	857	3		N	-0-
03	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3		N	-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-
05	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3		N	-0-
-----											
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3		N	-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3		N	-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3		N	-0-
*05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3		N	-0-
-----											
HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617							
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 - 7692
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	596	2	234 9	N	213 113 1 100
-----											
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK									
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610															
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE									
FIREBIRD ENERGY LLC		268933															
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388							
12	5332	6765	-0-	1433	2080	6600	3	165	9	Y	150	109	1				111
01	5332	6455	-0-	1123	3203	5591	3	695	4	Y	154	195	1				70
						169	9										
02	4816	5052	-0-	236	3439	4880	3	172	9	Y	156	148	1				78
03	5332	5465	-0-	133	3572	5302	3	163	9	Y	148	195	1				31
04	5160	5290	-0-	130	3702	5162	3	128	9	Y	116	82	1				65
05	DLQ G-10	4881	-0-	4881	8583	4775	3	106	9	Y	96	99	1				62
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748															
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 10909 - 11505							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 11257 - 11530							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
APV MCCAMEY LLC		028617															
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

-----												
JAILHOUSE (FUSSELMAN)			45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
OVERTON MIH			WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-			-0-
01		155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	Y	-0-			-0-
02		140 #	117	-0-	-23	-0-	117 2	Y	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
-----												
JAMESON, NORTH (STRAWN)			45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
ENERGY ONRAMP LLC			100372									
JAMESON, JAHEW "A"			WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048			
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			30
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			30
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9 N	1			31
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			31
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			31
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			31
-----												
MOSAIC TEXAS LLC			589983									
JAMESON, JAHEW "E"			WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JAMESON, JAHEW "B"			WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			20
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			20
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
-----												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION			775563									
WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963			
12		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			17
01		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			17
02		644 #	597	-0-	-47	-0-	597 2	N	-0-			17
03		713 #	658	-0-	-55	-0-	658 2	N	-0-			17
04		690 #	663	-0-	-27	-0-	663 2	N	-0-			17
05		713 # NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			17
-----												
JANELLE (CLEAR FORK)			45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.			666430									
EDWARDS, C. W., ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	493	474	1	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	445	443	1	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	451	472	1	-0-

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RMB OPERATING LLC		714207										
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580						
12	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2229	2	158	9	Y	144	138	1	95
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	1985	2	124	9	Y	113	138	1	70
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	Y	109	135	1	44
03	2387 N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	65	1	111
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2070	2	180	9	Y	164	137	1	138
05	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2071	2	108	9	Y	98	203	1	33

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424						
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	509	3	51	9	Y	46	44	1	27
01	3100 N	4169	-0-	1069	-0-	4112	3	57	9	Y	52	56	1	23
02	2800 N	4610	-0-	1810	-0-	2879	3	57	9	Y	52	53	1	22
03	3100 N	4745	-0-	1645	-0-	4524	3	609	9	Y	554	533	1	43
04	7500 N	4384	-0-	-3116	-0-	1408	3	550	9	Y	500	498	1	45
*05	5472	4064	-0-	-1408	-0-	3524	3	540	9	Y	491	531	1	5

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998						
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1114	2	40	9	Y	36	34	1	28
01	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	993	2	31	9	Y	28	35	1	21
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	953	2	30	9	Y	27	34	1	14
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1039	2	36	9	Y	33	16	1	31
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1035	2	45	9	Y	41	34	1	38
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1035	2	26	9	Y	24	51	1	11

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362						
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
*05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.		500224								
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936		PERF.15380 - 15500
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCM WATER, LLC		758383								
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5078 - 7370
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397								
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638
12	1488 X	1252	-0-	-236	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
01	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
-----										
COG OPERATING LLC		166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

-----															
KERMIT			49038 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC			268323												
CLAPP, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 117425			COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397												
HENDRICK, IDA -K-			WELL #: 2		RRCID -> 201396			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HENDRICK, IDA -A-			WELL #: 6		RRCID -> 203709			COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LDF ENERGY, LLC			491588												
BROWN, EUGENIA E.			WELL #: 16		RRCID -> 190925			COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WESTBROOK			WELL #: 8		RRCID -> 281385			COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713					
12	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-				-0-
01	775	#	661	-0-	-114	-0-	661	3		N	-0-				-0-
02	700	#	399	-0-	-301	-0-	399	3		N	-0-				-0-
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-				-0-
04	840	#	778	-0-	-62	-0-	778	3		N	-0-				-0-
05	868	#	706	-0-	-162	-0-	706	3		N	-0-				-0-
-----															
COLBY			WELL #: 2		RRCID -> 285948			COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183					
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-				-0-
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-				-0-
03	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	1		N	-0-				-0-
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				-0-
*05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-



KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-	-0-	
02	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-	-0-	
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-	
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-	
*05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-	-0-	

N & B OIL AND GAS LLC		598288										
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
*06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-	
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
*09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-	
*10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
*11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
*12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-	
*01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-	
*04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
*05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)		49038 071		ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
12	15097 #	14744	-0-	-353	-0-	14723	3	21 9	Y	19	19 1	196
01	15097 #	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3	25 9	Y	23	23 1	196
02	13636 #	12994	-0-	-642	-0-	12971	3	23 9	Y	21	23 1	194
03	15097 #	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3		Y	-0-		194
04	14610 #	-0-	-0-	-14610	-0-				Y	-0-		194
05	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-				Y	-0-		194

-----													
KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845							-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					NO RPT		-0-
-----													
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410													
12	25344	R	25344	-0-	-0-	-0-	25344	3			N		1
01	24323	R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	1
02	19986	R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	1
03	23271	R	23271	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	1
04	19050	#	3510	-0-	-15540	-0-	3463	3	47	9	N	43	1
05	19685	#	16299	-0-	-3386	-0-	16254	3	45	9	N	41	1
-----													
LOVETT, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475													
12	DELQ	PR	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-	-0-
01	10618	R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-	-0-
02	4923	R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-	-0-
03	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-	-0-
04	4560	#	816	-0-	-3744	-0-	816	3			N	-0-	-0-
05	4712	#	4379	-0-	-333	-0-	4379	3			N	-0-	-0-
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512													
12	2232	#	1621	-0-	-611	-0-	1610	3	11	9	Y	10	155
01	2232	#	1859	-0-	-373	-0-	1846	3	13	9	Y	12	72
02	2016	#	1993	-0-	-23	-0-	1968	3	25	9	Y	23	95
03	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2260	3	70	9	Y	64	159
04	1980	#	1697	-0-	-283	-0-	1669	3	28	9	Y	25	184
*05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2394	3	77	9	Y	70	254
-----													
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562													
12	1984	#	1062	-0-	-922	-0-	1061	3	1	9	Y	1	22
01	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3	4	9	Y	4	11
02	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4	15
03	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4197	3	12	9	Y	11	26
04	3600	#	3103	-0-	-497	-0-	3099	3	4	9	Y	4	30
*05	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4446	3	13	9	Y	12	42
-----													
KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
APACHE CORPORATION 027200													
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
12	1674	N	892	-0-	-782	-0-	892	2		Y	-0-			151
01	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2		Y	-0-			151
02	924	N	425	-0-	-499	-0-	425	2		Y	-0-			151
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			151
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1222	2	193 9	Y	175			326
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			326

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430				CNTY: WINKLER						
BAIRD, W. E.				WELL #:	1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430				CNTY: WINKLER						
BAIRD, W. E.				WELL #:	1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944	
12	14B2	EXT	13	-0-	13	107	13	3		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	119	12	3		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	119				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	119				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	119				Y	-0-			-0-
*05	119	N	-0-	-0-	-119	-0-				Y	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430				CNTY: WINKLER						
BAIRD, W. E.				WELL #:	1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906	
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
02	924	N	127	-0-	-797	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016													
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-	
01		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-	
02		1232 N	1151	-0-	-81	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-	
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-	
*04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3		Y	-0-	
05		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-	
-----													
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480													
12		9114 X	8990	-0-	-124	-0-	-0-	8887	3	103	9	94	167
01		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	121	138
02		8232 X	8014	-0-	-218	-0-	-0-	7957	3	57	9	52	70
03		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	66	136
*04		8910 X	3030	-0-	-5880	-0-	-0-	2955	3	75	9	68	137
05		8773 X	7488	-0-	-1285	-0-	-0-	7424	3	64	9	58	195
-----													
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033													
12		2666 N	2276	-0-	-390	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-
01		2325 N	2225	-0-	-100	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-
02		2044 N	2021	-0-	-23	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-
04		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05		3100 N	14857	-0-	11757	-0-	-0-	14857	3			Y	-0-
-----													
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004													
12		651 N	263	-0-	-388	-0-	-0-	263	3			Y	-0-
01		372 N	181	-0-	-191	-0-	-0-	181	3			Y	-0-
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	-0-	190	3			Y	-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-
-----													
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006													
12		1085 N	853	-0-	-232	-0-	-0-	853	3			Y	48
01		1085 N	831	-0-	-254	-0-	-0-	831	3			Y	48
02		1288 N	593	-0-	-695	-0-	-0-	593	3			Y	48
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	48
04		810 N	164	-0-	-646	-0-	-0-	164	3			Y	48
*05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	48

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3953	-0-	953	953	3953	3			Y	-0-					-0-
*05	2545 N	1592	-0-	-953	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427  
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	162	-0-	162	1023	162	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	1164	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	1364	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	1580	216	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	189	-0-	189	1769	189	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	212	-0-	212	1981	212	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	206	-0-	206	1293	206	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10	178	-0-	178	1471	178	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	254	-0-	254	1725	254	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	274	-0-	274	1999	274	3			Y	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1999					Y	-0-					11
05	DLQ G-10	268	-0-	268	2267	268	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	151	-0-	151	960	151	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	131	-0-	131	1091	131	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	187	-0-	187	1278	187	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	202	-0-	202	1480	202	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1480					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1677	197	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	54	-0-	54	355	54	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	47	-0-	47	402	47	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	67	-0-	67	469	67	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	72	-0-	72	541	72	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	63	-0-	63	604	63	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	70	-0-	70	674	70	3			Y	-0-					1

-----  
 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427  
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	449	-0-	449	2811	449	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	389	-0-	389	3200	389	3			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	554	-0-	554	3754	554	3			Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	599	-0-	599	4353	599	3			Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	524	-0-	524	4877	524	3			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	586	-0-	586	5463	586	3			Y	-0-					4

-----  
 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

12	DLQ	G-10	43	-0-	43	289	43	3			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	327	38	3			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	381	54	3			Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	439	58	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	496	57	3			Y	-0-					7

-----  
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

12	DLQ	G-10	38	-0-	38	256	38	3			Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	289	33	3			Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	336	47	3			Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	387	51	3			Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	387					Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	49	-0-	49	436	49	3			Y	-0-					14

-----  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	170	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

-----  
 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2	Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864 2	Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864 2	Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-			-0-
*04	600 N	333	-0-	-267	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-			-0-
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-			-0-
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	-0-	1380 2	Y	-0-			-0-
*04	1380 X	549	-0-	-831	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
12	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2234	1118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3352	1118	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4437	1085	2	Y	-0-			-0-
*04	2500 N	-0-	-0-	-2500	1937			Y	-0-			-0-
*05	1937 N	-0-	-0-	-1937	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
APV MCCAMEY LLC				028617								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503												
MCCABE, F. P.				WELL #: 57	RRCID -> 145938	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2391	- 2497							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCABE, F. P.				WELL #: 26	RRCID -> 178709	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2438	- 2653							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCABE, F. P.				WELL #: 51	RRCID -> 181276	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 3309	PERF. 2400	- 2622							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765												
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----															
KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765															
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
-----															
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600															
-----															
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUST OIL & GAS, INC. 448220															
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUST OIL 448234															
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685															
-----															
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
-----															
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252															
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675															
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
K3 PRODUCTIONS LLC				449236						
COWDEN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 152021	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2397	- 2482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LDF ENERGY, LLC				491588						
MCCUTCHEM				WELL #: 16 U	RRCID -> 020156	COMPL. DATE 04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
-----										
AMOCO -5-				WELL #: 1	RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 2534	- 2753	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	50	50 3	N	-0-		-0-
02	100 X	50	-0-	-50	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
-----										
N & B OIL AND GAS LLC				598288						
LOVETT, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510	- 2660	
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
-----										
GARTEX "B"				WELL #: 10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	- 2697	
*06	T. A.	620	-0-	620	3447	620 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	288	-0-	288	3735		Y	-0-		-0-
08	T. A.	288	-0-	288	4023	288 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	11	-0-	11	4034	11 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	5	-0-	5	4039	5 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	6	-0-	6	4045	6 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	6	-0-	6	4051	6 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051		Y	-0-		-0-
02	T. A.	294	-0-	294	4345	294 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	349	-0-	349	4694	349 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	309	-0-	309	5003	309 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	240	-0-	240	5243	240 3	Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288  
 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
*03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
*04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
*03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011  
 VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-		19
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		19
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-		19
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		19
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		19
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		19

RAW PRODUCTION 694866  
 ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-		-0-
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-	-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-	-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2508 - 2682	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071							
WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-
*04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-			N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690	
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071															
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
STATE-WALTON				WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636							
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WALTON, J. B.				WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754							
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WALTON, J. B.				WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WALTON, J. B.				WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WALTON, J. B.				WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758							
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	4 N	1	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WALTON, J. B.				WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609							
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-	
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-	
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-	
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-	
*04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	3100 N	3432	-0-	332	332					N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
*04	240 N	226	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840		
12	DLQ G-10	437	-0-	437	1706	437 2	Y	-0-		-0-
01	2115 N	409	-0-	-1706	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752		
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
*04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-

-----												
KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071												
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*04		4	N	4	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		6	N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758												
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*04		4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742												
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*04		4	N	4	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		6	N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671												
12		743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-
01		696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
02		696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
03		703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-
*04		640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-
*05		232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734												
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*04		4	N	4	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		6	N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717												
12		961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
01		900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-
02		900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-
03		910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-
*04		300	N	193	-0-	-107	-0-			N	-0-	-0-
05		310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
-----												
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714												
12		655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
01		614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
02		614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
03		620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
*04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE WALTON				WELL #: 67	RRCID -> 151063	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2387	- 3217			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON				WELL #: 69	RRCID -> 153552	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2475	- 2641			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 297	RRCID -> 154633	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2328	- 2570			
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 301	RRCID -> 156468	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 2404	- 2661			
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 348	RRCID -> 159638	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2317	- 2559			
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 291	RRCID -> 163363	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2354	- 2651			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 295	RRCID -> 166074	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2510	- 2530			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

-----														
KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SAXET OIL CORPORATION				749370										
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566		
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
-----														
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2346 - 2516		
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-
-----														
STOUT ENERGY INC.				824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2515 - 2596		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2485 - 2609		
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2507 - 2590		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192  
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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

-----  
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

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

-----  
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

-----  
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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

-----  
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: WINKLER					
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718		
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736		
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2515 -	2670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36	24	-0-	-12	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2510 -	2665
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/06/2021									
-----													
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2590 -	2684
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----															
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397											
CAMPBELL, NEVA				WELL #:	2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 8508 - 8582			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071					CNTY: WINKLER						
WADDELL "184"				WELL #:	184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WALTON, STATE, -E- AC/4				30 U		RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WINKLER						
BAIRD W. E.				WELL #:	13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8148 - 8274			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
HOGG "21"				WELL #:	1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11529 - 11784			
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	87	1	121	3	N	38	165	1	155
							42	9							
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	27			182
							30	9							
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	66	3	N	-0-			182
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			182
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-			182
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	N	1			183
-----															
KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #:	347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2806 - 3050			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936							
WALTON, J. B.				WELL #: 79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366	- 3494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304	- 3485		
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125 3		Y			-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y			-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131 3		Y			-0-
03	186 #	23	-0-	-163	-0-	23 3		Y			-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3		Y			-0-
05	T. A.	119	-0-	119	119	119 3		Y			-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3327	- 3505		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
POGO WALTON B				WELL #: 6	RRCID -> 117559	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2981	- 3434		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 86	RRCID -> 120462	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3100	- 3228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
POGO WALTON B				WELL #: 8	RRCID -> 136131	COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 2905	- 3125		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
PURE-WALTON				WELL #: 37	RRCID -> 137033	COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH 3632	PERF. 2909	- 3036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678 - 5739
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 - 6234			
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	315	3	53	9	Y	48	48	1	30
01	310 N	94	-0-	-216	B	-0-	36	3	58	9	Y	53	54	1	29
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	295	3	50	9	Y	45	45	1	29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	798	3	53	9	Y	48	47	1	30
*04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	304	3	54	9	Y	49	49	1	30
*05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	503	3	52	9	Y	47	45	1	32

-----															
KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644															
12	1991	5555	-0-	3564	B	19705	1937	3	3618	9	N	3289	3276	1	97
01	1984	6164	-0-	4180	B	23885	2093	3	4071	9	N	3701	3770	1	28
02	1792	5055	-0-	3263	B	27148	1776	3	3279	9	N	2981	2959	1	50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27148															
03	1984	5149	-0-	3165	B	30313	1905	3	3244	9	N	2949	2865	1	134
*04	1920	4771	-0-	2851	B	33164	1454	3	3317	9	N	3015	3045	1	104
05	1984	3046	-0-	1062	B	34226	568	3	2478	9	N	2253	2331	1	26
-----															
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258															
12	403 N	379	-0-	-24	B	-0-	322	3	57	9	N	52	44	1	115
01	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	395	3	85	9	N	77	79	1	113
02	476 N	386	-0-	-90	B	-0-	307	3	79	9	N	72	80	1	105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	188	3	40	9	N	36	47	1	94
04	450 N	118	-0-	-332	B	-0-	65	3	53	9	N	48	77	1	65
05	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	310	3	77	9	N	70	38	1	97
-----															
STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246															
12	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1075	3	402	9	N	365	310	1	196
01	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	452	9	N	411	424	1	183
02	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	867	3	376	9	N	342	382	1	143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	691	3	370	9	N	336	387	1	92
*04	900 N	549	-0-	-351	B	-0-	158	3	391	9	N	355	367	1	80
*05	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	715	3	349	9	N	317	178	1	219
-----															
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071															
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071												
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2			N	-0-	89
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-	89
02		112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2			N	-0-	89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-	89
*04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	116 2	10 9		N	9	98
*05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	142 2	4 9		N	4	102
-----												
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	320
-----												
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430												
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820												
12		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3			N	-0-	-0-
01		961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3			N	-0-	-0-
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3			N	-0-	-0-
04		870 N	344	-0-	-526 B	-0-	344 3			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566												
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2			N	-0-	-0-
01		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2			N	-0-	-0-
02		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2			N	-0-	-0-
04		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2			N	-0-	-0-
*05		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2			N	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 3			N	-0-	157
01		930 N	858	-0-	-72 B	-0-	858 3			N	-0-	157
02		840 N	740	-0-	-100 B	-0-	740 3			N	-0-	157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3			N	-0-	157
04		840 N	707	-0-	-133 B	-0-	707 3			N	-0-	157
05		806 N	576	-0-	-230 B	-0-	576 3			N	-0-	157
-----												
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224 3			N	-0-	-0-
01		3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976 3			N	-0-	-0-
02		3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4548 N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548 3			N	-0-	-0-
04		4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375 3			N	-0-	-0-
05		2480 N	302	-0-	-2178 B	-0-	302 3			N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8602 - 8688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8804 #	8682	-0-	-122 B	-7035	8682	3	N	-0-		-0-
01	8804 #	9063	-0-	259 B	-6776	9063	3	N	-0-		-0-
02	8344 #	7784	-0-	-560 B	-7336	7784	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7336							
03	9238	8729	-0-	-509 B	-7845	8729	3	N	-0-		-0-
04	8940	7240	-0-	-1700 B	-9545	7240	3	N	-0-		-0-
05	9052 #	8679	-0-	-373 B	-9918	8679	3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
12	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	3	N	-0-		-0-
02	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3007 N	553	-0-	-2454 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
04	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3	N	-0-		-0-
*05	4687 N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02	392 N	53	-0-	-339 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	4402 N	4235	-0-	-167 B	-0-	4235	3	N	-0-		-0-
01	4526 N	4253	-0-	-273 B	-0-	4253	3	N	-0-		-0-
02	3892 N	3885	-0-	-7 B	-0-	3885	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	4247 N	4086	-0-	-161 B	-0-	4086	3	N	-0-		-0-
04	4110 N	3680	-0-	-430 B	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
05	4309 N	278	-0-	-4031 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
-----											
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		Y	-0-		56
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		Y	-0-		56
02	112 N	47	-0-	-65 B	-0-	47	3		Y	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		Y	-0-		56
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		Y	-0-		56
*05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		Y	-0-		56
-----												
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		Y	-0-		63
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		Y	-0-		63
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		Y	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		Y	-0-		63
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		Y	-0-		63
*05	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		Y	-0-		63
-----												
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500	
12	9300 N	7733	-0-	-1567 B	16321	7733	3		Y	-0-		-0-
01	9300 N	8597	-0-	-703 B	15618	8597	3		Y	-0-		-0-
02	8400 N	7851	-0-	-549 B	15069	7851	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15069									
03	9300 N	8678	-0-	-622 B	14447	8678	3		Y	-0-		-0-
04	9000 N	8294	-0-	-706 B	13741	8294	3		Y	-0-		-0-
*05	8757 N	8518	-0-	-239 B	13502	8518	3		Y	-0-		-0-
-----												
JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-225				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-225				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-225				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-225						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			117280									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280				Y	-0-		-0-



-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		5456	6962	-0-	1506 B	282068	6962 3		N	-0-			-0-
01		5456	6112	-0-	656 B	282724	6112 3		N	-0-			-0-
02		4928	6211	-0-	1283 B	284007	6211 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 284007												
03		5456	5493	-0-	37 B	284044	5493 3		N	-0-			-0-
04		5280	-0-	-0-	-5280 B	278764			N	-0-			-0-
05		5456	7570	-0-	2114 B	280878	7570 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192	
-----													
12		5456	5126	-0-	-330 B	123949	5126 3		N	-0-			-0-
01		5456	4384	-0-	-1072 B	122877	4384 3		N	-0-			-0-
02		4928	4533	-0-	-395 B	122482	4533 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 122482												
03		5456	4730	-0-	-726 B	121756	4730 3		N	-0-			-0-
04		5280	4511	-0-	-769 B	120987	4511 3		N	-0-			-0-
*05		5456	4296	-0-	-1160 B	119827	4296 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT			WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A	
-----													
12		5549	7943	-0-	2394 B	373658	7943 3		N	-0-			-0-
01		5549	8439	-0-	2890 B	376548	8439 3		N	-0-			-0-
02		5012	9260	-0-	4248 B	380796	9260 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 380796												
03		5549	10765	-0-	5216 B	386012	10765 3		N	-0-			-0-
04		5370	11245	-0-	5875 B	391887	11245 3		N	-0-			-0-
05		5549	11702	-0-	6153 B	398040	11702 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT			WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A	
-----													
12		3162 #	2739	-0-	-423 B	-847	2739 3		N	-0-			-0-
01		3162 #	2363	-0-	-799 B	-1646	2363 3		N	-0-			-0-
02		2772 #	2252	-0-	-520 B	-2166	2252 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2166												
03		3038 #	2576	-0-	-462 B	-2628	2576 3		N	-0-			-0-
04		2940 #	2553	-0-	-387 B	-3015	2553 3		N	-0-			-0-
05		2728 #	2508	-0-	-220 B	-3235	2508 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9768 - 10618	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF. 9940 - 10853	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID -> 256551			COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9305 - 9475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		T. A.	360	-0-	360 B	-250	360 3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	156	-0-	156 B	-94	156 3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	124	-0-	124 B	30	124 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				30								
03		14B2 EXT	201	-0-	201 B	231	201 3		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	803	-0-	803 B	1034	803 3		Y	-0-		-0-
*05		1930 R	896	-0-	-1034 B	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID -> 264836			COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9283 - 9476
-----												
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-610			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-610					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID -> 271588			COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9850 - 10219
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 271589			COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9667 - 9925
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID -> 272882			COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID -> 279772			COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8860 - 9270
-----												
12		31 #	27	-0-	-4 B	-571	27 3		N	-0-		-0-
01		31 #	35	-0-	4 B	-567	35 3		N	-0-		-0-
02		28 #	27	-0-	-1 B	-568	27 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55	CANCELLED UNDERAGE ->		-513					
03		31 #	45	-0-	14 B	-41	45 3		N	-0-		-0-
*04		138 R	179	-0-	41 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*05		199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		3705 R	5321	-0-	1616 B	-0-	5321	3	N	-0-		-0-
01		713 #	675	-0-	-38 B	-38	675	3	N	-0-		-0-
02		560 #	535	-0-	-25 B	-63	535	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-63							
03		811 R	874	-0-	63 B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
*04		3842 R	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3	N	-0-		-0-
*05		3885 R	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
12		93 #	67	-0-	-26 B	-3004	67	3	N	-0-		-0-
01		93 #	86	-0-	-7 B	-3011	86	3	N	-0-		-0-
02		84 #	69	-0-	-15 B	-3026	69	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-2853				
03		62 #	112	-0-	50 B	-123	112	3	N	-0-		-0-
*04		323 R	446	-0-	123 B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
*05		498 R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369												
12		4154 #	3008	-0-	-1146 B	-5624	3008	3	N	-0-		-0-
01		4154 #	3892	-0-	-262 B	-5886	3892	3	N	-0-		-0-
02		3164 #	3087	-0-	-77 B	-5963	3087	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5684	CANCELLED UNDERAGE ->		-279				
03		2697 #	5040	-0-	2343 B	-3341	5040	3	N	-0-		-0-
04		3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-7121			N	-0-		-0-
05		3906 #	-0-	-0-	-3906 B	-11027			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394												
12		62 #	40	-0-	-22 B	-377	40	3	N	-0-		-0-
01		62 #	52	-0-	-10 B	-387	52	3	N	-0-		-0-
02		56 #	41	-0-	-15 B	-402	41	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-250				
03		31 #	68	-0-	37 B	-115	68	3	N	-0-		-0-
*04		153 R	268	-0-	115 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*05		299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180												
12		1705 #	1485	-0-	-220 B	-2556	1485	3	Y	-0-		-0-
01		1705 #	1560	-0-	-145 B	-2701	1560	3	Y	-0-		-0-
02		1540 #	1489	-0-	-51 B	-2752	1489	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-2015				
03		1612 #	1268	-0-	-344 B	-1081	1268	3	Y	-0-		-0-
04		1530 #	4	-0-	-1526 B	-2607	4	3	Y	-0-		-0-
05		0 #	1384	-0-	1384 B	-1223	1384	3	Y	-0-		-0-
-----												
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370												
12		4123 #	3858	-0-	-265 B	-3762	3858	3	Y	-0-		-0-
01		4123 #	3207	-0-	-916 B	-4678	3207	3	Y	-0-		-0-
02		3724 #	3055	-0-	-669 B	-5347	3055	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1967	CANCELLED UNDERAGE ->		-3380				
03		4092 #	3169	-0-	-923 B	-2890	3169	3	Y	-0-		-0-
04		3870 #	700	-0-	-3170 B	-6060	700	3	Y	-0-		-0-
05		0 #	3982	-0-	3982 B	-2078	3982	3	Y	-0-		-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2635 #	1568	-0-	-1067 B	-5873	1568 3	Y	-0-			-0-
01		2294 #	1862	-0-	-432 B	-6305	1862 3	Y	-0-			-0-
02		1792 #	1814	-0-	22 B	-6283	1814 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4823	CANCELLED UNDERAGE ->		-1460					
03		1798 #	1927	-0-	129 B	-4694	1927 3	Y	-0-			-0-
04		1800 #	1850	-0-	50 B	-4644	1850 3	Y	-0-			-0-
05		0 #	1679	-0-	1679 B	-2965	1679 3	Y	-0-			-0-
-----												
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-310					
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
12		5456	2399	-0-	-3057 B	21325	2399 3	Y	-0-			-0-
01		5456	2244	-0-	-3212 B	18113	2244 3	Y	-0-			-0-
02		4928	2583	-0-	-2345 B	15768	2583 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		15768								
03		5456	1001	-0-	-4455 B	11313	1001 3	Y	-0-			-0-
04		5280	-0-	-0-	-5280 B	6033		Y	-0-			-0-
*05		5456	2885	-0-	-2571 B	3462	2885 3	Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
12		1643 #	1193	-0-	-450 B	-450	1193 3	Y	-0-			-0-
01		1891 #	1116	-0-	-775 B	-1225	1116 3	Y	-0-			-0-
02		1708 #	1284	-0-	-424 B	-1649	1284 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1649								
03		1891 #	363	-0-	-1528 B	-3177	363 3	Y	-0-			-0-
04		1500 #	-0-	-0-	-1500 B	-4677		Y	-0-			-0-
05		0 #	957	-0-	957 B	-3720	957 3	Y	-0-			-0-
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	775 #	673	-0-	-102 B	-346	673	3	-0-			-0-	
01	775 #	751	-0-	-24 B	-370	751	3	-0-			-0-	
02	616 #	580	-0-	-36 B	-406	580	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-406								
03	682 #	655	-0-	-27 B	-433	655	3	-0-			-0-	
04	720 #	631	-0-	-89 B	-522	631	3	-0-			-0-	
*05	53 R	575	-0-	522 B	-0-	575	3	-0-			-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
12	434 #	255	-0-	-179 B	-259	255	3	-0-			-0-	
01	434 #	238	-0-	-196 B	-455	238	3	-0-			-0-	
02	392 #	274	-0-	-118 B	-573	274	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-573								
03	372 #	100	-0-	-272 B	-845	100	3	-0-			-0-	
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1145			-0-			-0-	
05	0 #	284	-0-	284 B	-861	284	3	-0-			-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
12	14 R	1166	-0-	1152 B	-0-	1166	3	-0-			-0-	
01	1091 R	1091	-0-	-0 B	-0-	1091	3	-0-			-0-	
02	1255 R	1255	-0-	-0 B	-0-	1255	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1178 #	479	-0-	-699 B	-699	479	3	-0-			-0-	
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-1839			-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-1839			-0-	NO RPT		-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
12	2635 #	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340	3	-0-			-0-	
01	2635 #	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254	3	-0-			-0-	
02	2380 #	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4896								
03	1922 #	960	-0-	-962 B	-5858	960	3	-0-			-0-	
04	1620 #	4675	-0-	3055 B	-2803	4675	3	-0-			-0-	
05	0 #	1768	-0-	1768 B	-1035	1768	3	-0-			-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
12	1179 R	1179	-0-	-0 B	-0-	1179	3	-0-			-0-	
01	1705 #	1103	-0-	-602 B	-602	1103	3	-0-			-0-	
02	1540 #	1270	-0-	-270 B	-872	1270	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872								
03	1705 #	463	-0-	-1242 B	-2114	463	3	-0-			-0-	
04	1440 #	3010	-0-	1570 B	-544	3010	3	-0-			-0-	
*05	1309 R	1853	-0-	544 B	-0-	1853	3	-0-			-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
12	961 #	887	-0-	-74 B	-867	887	3	-0-			-0-	
01	930 #	989	-0-	59 B	-808	989	3	-0-			-0-	
02	812 #	721	-0-	-91 B	-899	721	3	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-485	CANCELLED UNDERAGE ->	-414						
03	899 #	812	-0-	-87 B	-572	812	3	-0-			-0-	
04	960 #	783	-0-	-177 B	-749	783	3	-0-			-0-	
*05	42 R	791	-0-	749 B	-0-	791	3	-0-			-0-	

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280			COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278
12	930 #	339	-0-	-591	B	-2038		13 3	326 9	Y	296	163
01	930 #	306	-0-	-624	B	-2662		13 3	293 9	Y	266	246
02	840 #	263	-0-	-577	B	-3239		14 3	249 9	Y	226	120
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3231	CANCELLED UNDERAGE ->			-8				
03	930 #	242	-0-	-688	B	-3919		33 3	209 9	Y	190	129
04	510 #	173	-0-	-337	B	-4256		38 3	135 9	Y	123	252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4256				Y	-0-	252
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853			COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854			COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355
12	62 #	4	-0-	-58	B	-327		4 3		Y	-0-	-0-
01	31 #	17	-0-	-14	B	-341		17 3		Y	-0-	-0-
02	28 #	3	-0-	-25	B	-366		3 3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-62				
03	5 #	2	-0-	-3	B	-307		2 3		Y	-0-	-0-
04	30 #	1	-0-	-29	B	-336		1 3		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	B	-335		1 3		Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532			COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913			COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			301
02	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81		3		Y	-0-			301
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 81													
03	14B2 EXT	10	-0-	10	B	91		3		Y	-0-			301
04	14B2 EXT	40	-0-	40	B	131		3		Y	-0-			301
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	131				Y	NO RPT			301
-----														
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
12	3255 #	1876	-0-	-1379	B	-2823	1876	3	N	-0-	-0-	
01	3255 #	1755	-0-	-1500	B	-4323	1755	3	N	-0-	-0-	
02	2940 #	2020	-0-	-920	B	-5243	2020	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5226		CANCELLED UNDERAGE ->		-17						
03	2697 #	345	-0-	-2352	B	-7578	345	3	N	-0-	-0-	
04	2280 #	-0-	-0-	-2280	B	-9858			N	-0-	-0-	
05	2232 #	703	-0-	-1529	B	-11387	703	3	N	-0-	-0-	
-----												
KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	3	N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-		-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-		-0-	89	3	N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	3	N	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	3	N	-0-	-0-	
*05	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	3	N	-0-	-0-	
-----												
KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	



KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A
BASHARA, M. J.												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
-----												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734
WALTON ESTATE "A"												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225		WELL #:	1	RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2490 - 2606
CRUM												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-	
-----												
CRUM				WELL #:	6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 - 2525
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170		N	NO RPT			-0-	
-----												
KEYSTONE -14-				WELL #:	1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404
WALTON, J B												
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3	Y	-0-			-0-	
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3	Y	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-			-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			-0-	
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 -	2590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 -	2662
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	24	27 1		6
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	26 9	8 1	Y	15	18 1		3
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17 9	5 1	Y	13	13 1		3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	14 9		Y	9	10 1		2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	7 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1		3

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
WHITTING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8859 -	8990
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.		802215										
REEVES-STATE		WELL #:		3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.15417 -	15427
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #:		1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.14308 -	14371
12	2883 X	805	-0-	-2078	-0-	805 2		N	-0-			-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	310 1	2178 2	N	-0-			-0-
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	310 1	1450 2	N	-0-			-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310 1	4304 2	N	-0-			-0-
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	310 1	4183 2	N	-0-			-0-
05	2480 X	971	-0-	-1509	-0-	310 1	661 2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.14377 -	14521
12	1457 N	529	-0-	-928	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310 1	1430 2	N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	310 1	952 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3135	-0-	35	35	310 1	2825 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3057	-0-	57	92	310 1	2747 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	743	-0-	-652	-0-	310 1	433 2	N	-0-			-0-



LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750												
CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3 9	Y	3	145	
01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9 9	Y	8	153	
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11 9	Y	10	163	
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15 9	Y	14	177	
04	720 #	686	-0-	-34	-0-	678	2	8 9	Y	7	27	
05	744 #	631	-0-	-113	-0-	624	2	7 9	Y	6	33	
-----												
CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532		
12	3100 #	2894	-0-	-206	-0-	2894	2		Y	-0-	-0-	
01	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-	-0-	
02	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-	-0-	
03	2666 #	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2		Y	-0-	-0-	
04	2580 #	1285	-0-	-1295	-0-	1285	2		Y	-0-	-0-	
05	2666 #	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2		Y	-0-	-0-	
-----												
CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204	47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	197	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	187	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209	218	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	170	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	229	52	
-----												
RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: CRANE		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681										
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY 41-21		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	157	

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1	RRCID ->	078054	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	20720	PERF.19856 - 20150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-		149
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-		149
02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-		149
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2		N	-0-		149
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3		N	-0-		149
05	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-	3750	3	3 9	N	3		152
UNIVERSITY 31-21												
		WELL #:		1	RRCID ->	083361	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	20500	PERF.19840 - 20196	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
UNIVERSITY 33-21												
		WELL #:		1	RRCID ->	093089	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19905 - 20234	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
UNIVERSITY 39-21												
		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294	
12	10540 X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2		N	-0-		47
01	10540 X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2		N	-0-		47
02	8876 X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2		N	-0-		47
03	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2		N	-0-		47
*04	8910 X	7818	-0-	-1092	-0-	7706	2	112 9	N	102		149
*05	8866 X	8003	-0-	-863	-0-	8003	2		N	-0-		149
LIVERMORE (DELAWARE)												
BEACH EXPLORATION, INC.				54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID ->	083220	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 3506 - 3516	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIVERMORE												
		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3	N	-0-		93
01	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3	N	-0-		93
02	3360 X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	3	N	-0-		93
03	3720 X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	N	75	158 1	10
04	3750 X	2772	-0-	-978	-0-	2772	3	N	-0-		10
05	3875 X NO RPT	-0-	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		10

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED							
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-		-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	3246	-0-	-954	-0-	3246	2	N	-0-		-0-
*05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2	N	-0-		37
01	8370 X	6392	-0-	-1978	-0-	6392	2	N	-0-		37
02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			N	-0-		37
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-		37
04	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2	N	-0-		37
*05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2	N	-0-		37

BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	21	1	N	-0-		-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-

G.D. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2	N	-0-		42
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	6		48
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		48
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		48
04	1350 N	816	-0-	-534	-0-	807	2	N	8		56
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2	N	-0-		56

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907												
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-			-0-
01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-			-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-			-0-
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	N	-0-			-0-
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-			-0-
*05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												
12		66836 X	31620	-0-	-35216	-0-	31580 2	40 9	N	36		186
01		67115 X	42310	-0-	-24805	-0-	42234 2	76 9	N	69		255
02		60620 X	40923	-0-	-19697	-0-	40861 2	62 9	N	56	175 1	136
03		67115 X	33380	-0-	-33735	-0-	33316 2	64 9	N	58		194
*04		60360 X	56314	-0-	-4046	-0-	56234 2	80 9	N	73		267
*05		58284 X	58284	-0-	-0-	-0-	58198 2	86 9	N	78	178 1	167

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
12		16709 X	15507	-0-	-1202	-0-	15497 2	10 9	N	9		120
01		16709 X	14728	-0-	-1981	-0-	14728 2		N	-0-		120
02		15092 X	14115	-0-	-977	-0-	14046 2	69 9	N	63		183
03		15903 X	9826	-0-	-6077	-0-	9783 2	43 9	N	39		222
*04		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193 2		N	-0-		222
05		15717 X	15455	-0-	-262	-0-	15455 2		N	-0-		222

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
12		8432 X	8282	-0-	-150	-0-	8282 3		N	-0-		30
01		8432 X	8199	-0-	-233	-0-	8199 3		N	-0-		30
02		7532 X	7329	-0-	-203	-0-	7329 3		N	-0-		30
03		8339 X	8124	-0-	-215	-0-	8124 3		N	-0-		30
*04		8040 X	6886	-0-	-1154	-0-	6886 3		N	-0-		30
*05		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3		N	-0-		30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		162
01		2790 N	2706	-0-	-84	-0-	2706 2		N	-0-		162
02		2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475 2		N	-0-		162
03		2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390 2		N	-0-		162
*04		2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183 2		N	-0-		162
05		2759 N	2194	-0-	-565	-0-	2194 2		N	-0-		162

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
12		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	729 1	23547 3	N	18		49
01		21049 X	17048	-0-	-4001	-0-	648 1	16383 3	N	15		64
02		16940 X	1684	-0-	-15256	-0-	54 1	1630 3	N	-0-		64
03		21049 X	1854	-0-	-19195	-0-	1854 3		N	-0-		64
04		20370 X	16305	-0-	-4065	-0-	621 1	15684 3	N	-0-		64
05		21049 X	19071	-0-	-1978	-0-	19071 3		N	-0-		64

-----																	
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777												
IVEY, BEN C.			WELL #:		1	RRCID -> 050234		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 20340	PERF. 5075 - 6500						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CUB CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 280415		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 7110	PERF. 4787 - 6680						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DIAMONDBACK E&P LLC			WELL #:		1	RRCID -> 040066		COMPL. DATE 09/07/1966		TOTAL DEPTH 19544	PERF. N/A						
LOCKRIDGE, I. P.					217012												
12	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	930	1	35005	2	N	-0-				12	
01	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	268				280	
							295	9									
02	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	N	34				314	
03	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	N	89				403	
04	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	33519	2	33	9	N	30				433	
*05	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	34129	2	26	9	N	24	370	1		87	
-----																	
MORRISON, H. B.			WELL #:		1	RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH 19822	PERF. 18520 - 19731						
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-				-0-	
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-				-0-	
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-				-0-	
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-				-0-	
04	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3900	2			N	-0-				-0-	
*05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-				-0-	
-----																	
REUSS, G. T.			WELL #:		1	RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 19769	PERF. N/A						
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	930	1	23978	2	N	-0-				15	
01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	166				181	
							183	9									
02	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	N	23				204	
03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	N	35				239	
04	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17099	2	22	9	N	20				259	
*05	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17353	2	20	9	N	18	174	1		103	
-----																	
REUSS, G. T., -A-			WELL #:		1	RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH 20158	PERF. N/A						
12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	930	1	12724	2	N	-0-				-0-	
01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180				180	
							198	9									
02	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-				180	
03	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-				180	
04	10080	X	7192	-0-	-2888	-0-	7192	2			N	-0-				180	
*05	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-				180	



LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	046699	COMPL. DATE	04/13/1969	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	N/A	
*08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	21 3	1 4	N	36	43 7	-0-	
							40 9						
09	14B2	EXT	25	-0-	25	87	25 3		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	29	-0-	29	116	29 3		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	11	-0-	11	127	11 3		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	183	-0-	183	310	183 2		N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	28	-0-	28	338	28 2		N	-0-		-0-	
04	338	X	-0-	-0-	-338	-0-			N	-0-		-0-	
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
-----													
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF.	N/A	
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	930 1	6924 2	N	-0-		-0-	
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	90 1	6907 2	N	-0-		-0-	
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		N	-0-		-0-	
03	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	6765 2		N	-0-		-0-	
04	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318 2		N	-0-		-0-	
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6578 2		N	-0-		-0-	
-----													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907											
HILL, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225	PERF.	N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
-----													
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)		54335 250			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.	16140 - 16668	
12	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-		136	
01	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-		136	
02	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		136	
03	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		136	
04	2430	#	2351	-0-	-79	-0-	2351 2		N	-0-		136	
*05	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		136	

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			65
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-			65
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116	3	N	-0-			65
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-			65
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-			65
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-			65

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1454	-0-	1454	2869	310	1	Y	3	3	1	1
01	T. A.	1202	-0-	1202	4071	310	1	Y	3	3	1	1
02	4870 X	799	-0-	-4071	-0-	310	1	Y	3	2	1	2
03	930 N	474	-0-	-456	-0-	310	1	Y	3	4	1	1
04	900 N	346	-0-	-554	-0-	300	1	Y	4	3	1	2
05	775 N	312	-0-	-463	-0-	310	1	Y	2	3	1	1

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635										
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635										
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC		//CONT.//		271635								
REED 13		WELL #:		4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3034
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT		117
-----												
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898 - 3003
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT		-0-
-----												
MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1187 - 1208
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019
12	4258	3276	-0-	-982	-0-	3276	2		N	-0-		-0-
01	2294	37	-0-	-2257	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02	2072	1938	-0-	-134	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
03	5876	4085	-0-	-1791	-0-	4085	2		N	-0-		-0-
04	12050	7135	-0-	-4915	-0-	7135	2		N	-0-		-0-
05	2294	13175	-0-	10881	10881	13175	2		N	-0-		-0-
-----												
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	12080 - 12130
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN SWD LP				072747								
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	10815 - 10866
12	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3742	3	30 9	N	27		294
01	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3509	3	21 9	N	19		313
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2809	3		N	-0-	130 1	183
03	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3068	3		N	-0-		183
04	3660 X	2675	-0-	-985	-0-	2675	3		N	-0-		183
05	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	3022	3		N	-0-		183

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
VAQUERO OPERATING				882776										
PECOS - G- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	2	RRCID ->	282494	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10843 - 10938	
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1513	3	374	9	N	340	362 1	30
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2151	3	276	9	N	251	182 1	99
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1270	3	231	9	N	210	182 1	127
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1835	3	193	9	N	175	169 1	133
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2070	3	133	9	N	121	166 1	88
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1412	3	30	9	N	27		115

MENDEL ESTATE -38-				WELL #:	3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10817 - 10873
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	155
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	155
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	155
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	155
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	155
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	155

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889								
SWH FARMS STATE				WELL #:	1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

S.W.H. FARMS STATE				WELL #:	2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES			401740										
REEVES STATE 27			WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
REEVES-STATE 23			WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REEVES STATE 22			WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
-----													
HILL & HILL 34			WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HILL & HILL 34			WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
-----													
REEVES-STATE 22			WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
-----													
REEVES STATE 35			WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740										
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2688	-	2746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730	-	2806
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2710	-	2724
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776	-	2781
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440	-	2753
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999 PERF. 2806 - 2864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2816 - 2862			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2834 - 2877			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182										
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798 PERF. 1475 - 2798			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MARTIN (CONSOLIDATED)			57774 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
12		639 R	639	-0-	-0-	-0-	537 2	102 9	Y	93	94 1	13	
01		699 R	699	-0-	-0-	-0-	564 2	30 4	Y	95	96 1	12	
							105 9						
02		712 R	712	-0-	-0-	-0-	588 2	28 4	Y	87	79 1	20	
							96 9						
03		786 R	786	-0-	-0-	-0-	643 2	29 4	Y	104	113 1	11	
							114 9						
*04		755 R	755	-0-	-0-	-0-	601 2	47 4	Y	97	93 1	15	
							107 9						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15	
-----													
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)			58682 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION			665684										
SULLIVAN "70"			WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300										
ARCO "L"			WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936										
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466	
12	28117	X	27391	-0-	-726	-0-	27391 2		N	-0-		-0-	
01	28830	X	27723	-0-	-1107	-0-	27723 2		N	-0-		-0-	
02	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	24227 2		N	-0-		-0-	
03	28830	X	25903	-0-	-2927	-0-	25903 2		N	-0-		-0-	
04	26820	X	22257	-0-	-4563	-0-	22257 2		N	-0-		-0-	
05	27714	X	21798	-0-	-5916	-0-	21798 2		N	-0-		-0-	
-----													
STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



-----															
MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
12		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	5	0	-0-
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	21	0	2
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	0	1
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	1	0	-0-
*05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
-----															
MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685												
MCENTIRE			WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428					
-----															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
-----															
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925					
-----															
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	360	-0-	-0-	360	360	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946					
-----															
12		3100 N	1043	-0-	-2057	-0-	3507	1043	2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	677	-0-	-2423	-0-	1084	677	2		Y	-0-			-0-
02		2290 N	1206	-0-	-1084	-0-		1206	2		Y	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	2		Y	-0-			-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	-0-	842	842	2		Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958					
-----															
12		942 N	578	-0-	-364	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
01		620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	498	-0-	498	-0-	498	498	2		Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A					
-----															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//	59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC			504588								
SELF, M. B.		WELL #:	2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		777 N	777	-0-	-0-	388 3	389 9	N	354	183 1	344
01		818 N	818	-0-	-0-	376 3	442 9	N	402	546 1	200
02		695 N	695	-0-	-0-	336 3	359 9	N	326	179 1	347
03		881 N	881	-0-	-0-	333 3	548 9	N	498	555 1	290
04		660 N	660	-0-	-0-	348 3	312 9	N	284	365 1	209
*05		668 N	668	-0-	-0-	379 3	289 9	N	263	179 1	293
-----											
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)			59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
POBLANO 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
12		3038 X	2233	-0-	-805	90 1	2143 3	N	-0-		-0-
01		3038 X	2239	-0-	-799	90 1	2149 3	N	-0-		-0-
02		2604 X	1693	-0-	-911	90 1	1603 3	N	-0-		-0-
03		2883 X	328	-0-	-2555	90 1	238 3	N	-0-		-0-
04		2160 X	105	-0-	-2055	90 1	15 3	N	-0-		-0-
05		2232 X	602	-0-	-1630	90 1	512 3	N	-0-		-0-
-----											
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)			59690 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON		
SHELL WESTERN E&P			774719								
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:		RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2016							
-----											
MEDUSA (BARNETT SHALE)			60220 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC			167327								
KIRK		WELL #:	1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237
12		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
*04		120 N	120	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENTONE (ATOKA)			60518 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								
LINDLEY "92"		WELL #:	1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								
ARNO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	18928 - 19060
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 #	3683	-0-	-68	-0-	3638	3	45	9	N	41	139
01	3782 #	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51	190
02	3416 #	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53	243
03	3782 #	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	101
04	3630 #	3417	-0-	-213	-0-	3373	3	44	9	N	40	141
05	3720 #	2588	-0-	-1132	-0-	2559	3	29	9	N	26	167

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

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

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

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

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

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
		//CONT.//	124807											
		WELL #:	1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086	-	5210					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KIMSEY		WELL #:	1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 4736	-	4852					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4798	-	5137					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	-	5426					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREY		WELL #:	3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	-	5209					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	-	5394					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			113
-----														
BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	-	5215					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CREASY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CLEVELAND, R.				WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CLEVELAND, R.				WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MANDELL				WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD				491460 WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER				552165 WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		//CONT.//		552165											
GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558	-	4680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386	-	4431
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			23	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3		Y	-0-			23	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		Y	-0-			23	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		206	3	37	9	Y	34		57	
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		193	3	8	9	Y	7		64	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64	
-----															
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD							
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
U. S. NATIONAL				WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618											
LECROY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002	-	16190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807											
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550	-	5630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084	-	16144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085	-	16621	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130	-	17512	
12	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-	-0-					N	-0-			195
01	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-	-0-					N	-0-			195
02	11508 X	-0-	-0-	-11508	-0-	-0-					N	-0-			195
03	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-	-0-					N	-0-			195
04	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	-0-	16538	3			N	-0-			195
*05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	-0-	19347	3			N	-0-			195
-----															
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	N/A	CNTY: REEVES		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	14024	-	14117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
01		527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-			-0-
*04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14400		
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962 - 14154		
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC		732177		EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-		
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-		
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32 3		N	-0-			-0-		
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-		
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-		
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-		



MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3782 X	2983	-0-	-799	-0-	67 2 31 4	2816 3 69 9	Y	63	64 0	2		
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3472 3 220 9	93 4	Y	200	194 0	8		
02	3472 X	1918	-0-	-1554	-0-	33 2 9 4	1817 3 59 9	Y	54	60 0	2		
03	3844 X	2044	-0-	-1800	-0-	60 2 64 4	1836 3 84 9	Y	76	76 0	2		
04	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	105 2 8 4	1867 3 54 9	Y	49	49 0	2		
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4166	132 2 15 4	1941 3 44 9	Y	40	41 0	1		
-----													
LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429		
12	DLQ G-10	564	-0-	564	991	12 2 5 4	485 3 62 9	Y	56	55 0	2		
01	DLQ G-10	570	-0-	570	1561	506 3 50 9	14 4	Y	45	45 0	2		
02	DLQ G-10	226	-0-	226	1787	3 2 1 4	189 3 33 9	Y	30	31 0	1		
03	2113 N	326	-0-	-1787	-0-	8 2 9 4	255 3 54 9	Y	49	48 0	2		
04	510 N	57	-0-	-453	-0-	3 2 9 9	45 3	Y	8	10 0	-0-		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
MIDLAND SW				WELL #: 1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 0	-0-		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-		
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-		-0-		
-----													
INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID -> 180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048										COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.	12056 - 16350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047										COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	12177 - 20875
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817										COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12135 - 21117
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819										COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	13257 - 19622
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820										COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12170 - 17728
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	276	1	2	53	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0	3
02	DLQ	G-10	321	-0-	321	1917	94	9	5	2	Y	53	54	0	2
03	2530	N	613	-0-	-1917	-0-	16	2	480	3	Y	91	90	0	3
04	1230	N	651	-0-	-579	-0-	17	4	100	9					
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	2	536	3	Y	75	75	0	3
							2	4	83	9					
							34	2	503	3	Y	71	71	0	3
							4	4	78	9					
-----															
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986										COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.	12137 - 16163
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480												
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631 3	344 9	Y	313	332 1		58
01	DLQ G-10	1999	-0-	1999	8241	1710 3	289 9	Y	263	222 1		99
02	2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930 3	118 9	Y	107	151 1		55
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489			Y	164	129 1		90
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	489			Y	481	462 1		109
*05	2168 N	1679	-0-	-489	-0-	1385 3	294 9	Y	267	287 1		89
-----												
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476 2			N	-0-		-0-
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-		-0-
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-		-0-
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-		-0-
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469 2			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2728 #	767	-0-	-1961	-0-	767 2	N	-0-		26
01		2728 #	893	-0-	-1835	-0-	893 2	N	-0-		26
02		2464 #	802	-0-	-1662	-0-	802 2	N	-0-		26
03		2387 #	978	-0-	-1409	-0-	978 2	N	-0-		26
04		1440 #	945	-0-	-495	-0-	945 2	N	-0-		26
*05		955 R	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		26
-----											
JJH ENERGY COMPANY				427402							
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855
12		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		53
01		795 R	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		53
02		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		53
03		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		53
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		53
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		53
-----											
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427							
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
TWO P PARTNERS, LLC				875088							
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
12		837 #	672	-0-	-165	-0-	672 2	N	-0-		-0-
01		837 #	349	-0-	-488	-0-	349 2	N	-0-		-0-
02		756 #	464	-0-	-292	-0-	464 2	N	-0-		-0-
03		837 #	657	-0-	-180	-0-	657 2	N	-0-		-0-
04		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*05		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
-----											
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
01		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
02		140 #	135	-0-	-5	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	Y	-0-		-0-

-----												
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		186 #	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
01		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
02		168 #	115	-0-	-53	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
03		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
04		210 #	115	-0-	-95	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
05		155 #	113	-0-	-42	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804
-----												
12		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N	-0-		73
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-		73
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		73
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		73
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		73
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		73
-----												
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5470 - 5570
-----												
12		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		-0-
01		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 2		Y	-0-		-0-
02		1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-
03		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2		Y	-0-		-0-
04		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536 2		Y	-0-		-0-
05		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1159 2		Y	-0-		-0-
-----												
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
-----												
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	685 2	14 9	Y	13	13 0	1
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	601 2	15 9	Y	14	14 0	1
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	667 2	13 9	Y	12	12 1	1
03		496 N	97	-0-	-399	-0-	84 2	13 9	Y	12	12 1	1
04		480 N	49	-0-	-431	-0-	37 2	12 9	Y	11	11 1	1
05		496 N	37	-0-	-459	-0-	25 2	12 9	Y	11	11 1	1
-----												
SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #:		1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	5492 - 5708
-----												
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	479 2	171 9	Y	155	152 0	12
01		775 N	609	-0-	-166	-0-	437 2	172 9	Y	156	159 0	9
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	429 2	142 9	Y	129	132 1	6
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	484 2	156 9	Y	142	139 1	9
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	650 2	149 9	Y	135	132 1	12
*05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	728 2	147 9	Y	134	136 1	10

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	450 N	393	-0-	-57	B	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390 N	384	-0-	-6	B	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005							
*06	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-	-0-	189
*07	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	631	3	N	-0-	-0-	189
*08	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	642	3	N	-0-	-0-	189
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	586	3	N	-0-	-0-	189
*10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	624	3	N	-0-	-0-	189
*11	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	189
*12	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	631	3	N	-0-	-0-	189
*01	713 N	584	-0-	-129	B	-0-	-0-	99	1	485	3	N	-0-	-0-	189
*02	672 N	657	-0-	-15	B	-0-	-0-	90	1	567	3	N	-0-	-0-	189
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	875	3	N	-0-	-0-	189
*04	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	852	3	N	-0-	-0-	189
*05	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	887	3	N	-0-	-0-	189

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2022									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2022									

-----												
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01		961 #	588	-0-	-373	-0-	588 2	N	-0-			-0-
02		868 #	794	-0-	-74	-0-	794 2	N	-0-			-0-
03		961 #	611	-0-	-350	-0-	611 2	N	-0-			-0-
04		811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			-0-
*05		868 #	569	-0-	-299	-0-	569 2	N	-0-			-0-
-----												
MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A		
-----												
12		2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-			-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-			-0-
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
-----												
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
-----												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017												
-----												
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170		
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC.		895060						CNTY: LOVING				
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243		
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.)												62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING						
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP												457807									
WHEAT, LOUISE UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
					LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
OXY USA INC.												630591									
RUSSELL, F. D. UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.	18717 - 18856
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
RED BLUFF RESOURCES LLC												696653									
GATAGA GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
GATAGA GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)												62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
SIEVERS A UNIT												WELL #:	1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.	17060 - 17422
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46							
01	1	N	-0-	-0-	-0-	-1				N	-0-			46							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46							
-----																					
CONTANGO RESOURCES, LLC												100222									
CATFISH UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	169311	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	18735	PERF.	15965 - 16746
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-							
01	589	X	370	-0-	-219	-0-	155	1	215	2	N	-0-		-0-							
02	224	X	140	-0-	-84	-0-	140	1			N	-0-		-0-							
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	1			N	-0-		-0-							
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-		-0-							
*05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	N	-0-		-0-							



MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222														
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3			N	-0-				-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-				-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-				-0-
01	527 X	225	-0-	-302	-0-	225 2			N	-0-				-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-				-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-				-0-
-----														
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-				-0-
01	1178 X	380	-0-	-798	-0-	155 1	225 2		N	-0-				-0-
02	280 X	140	-0-	-140	-0-	140 1			N	-0-				-0-
03	310 X	155	-0-	-155	-0-	155 1			N	-0-				-0-
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	150 1	880 2		N	-0-				-0-
*05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	155 1	356 2		N	-0-				-0-
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558														
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	239 2			N	-0-				98
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			N	-0-				98
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143 2			N	-0-				98
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				98
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				98
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2			N	-0-				98
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	722 3	1383 4	N	143	177	1	10	8	136
						157 9								
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	1439 3	1431 4	N	134	181	1	13	8	76
						147 9								
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	1450 3	997 4	N	106	16	8			166
						117 9								
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1347 3	960 4	N	71	10	8			227
						78 9								
04	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	554 3	746 4	N	108	181	1	20	8	134
						119 9								
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	681 3	465 4	N	121	171	1	14	8	70
						133 9								
-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
12	21111 X	7466	-0-	-13645	-0-	7466 2			N	-0-				-0-
01	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30877 2			N	-0-				-0-
02	15148 X	11291	-0-	-3857	-0-	11291 2			N	-0-				-0-
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2			N	-0-				-0-
04	23640 X	2096	-0-	-21544	-0-	2096 2			N	-0-				-0-
05	24428 X	15809	-0-	-8619	-0-	15809 2			N	-0-				-0-

-----													
MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	1 0	1
						2	9						
03	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	5	3	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
04	T. A.	10	-0-	10	17	1	1	6	3	Y	3	2 0	1
						3	9						
05	T. A.	24	-0-	24	41	3	1	20	3	Y	1		2
						1	9						
-----													
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	49	1	169	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
-----													
OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-		-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		-0-
-----													
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
12	6417 X	1956	-0-	-4461	-0-	1956	2			Y	-0-		-0-
01	4216 X	540	-0-	-3676	-0-	540	2			Y	-0-		-0-
02	3052 X	153	-0-	-2899	-0-	153	2			Y	-0-		-0-
03	1953 X	496	-0-	-1457	-0-	496	2			Y	-0-		-0-
04	1890 X	42	-0-	-1848	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
05	1953 X	216	-0-	-1737	-0-	216	2			Y	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653												
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-	-0-
01	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3			N	-0-	-0-
02	5600 X	628	-0-	-4972	-0-	628	3			N	-0-	-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-	-0-
05	6231 X	628	-0-	-5603	-0-	628	3			N	-0-	-0-
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A												
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-	-0-
03	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	-0-
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006												
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518							
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID -> 070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILL		WELL #:		1801	RRCID -> 075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID -> 079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID -> 163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
EDB		WELL #:		2	RRCID -> 191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9528 - 9546
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110 3	2 9	N	2	134
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	134
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-	134
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1085 3	7 9	N	6	140
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1078 3	30 9	N	27	167
05		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1113 3	1 9	N	1	168
-----											
NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID -> 225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415
12		2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1684 3	265 9	N	241	199
01		2232 #	2019	-0-	-213	-0-	1754 3	265 9	N	241	259
02		2016 #	1612	-0-	-404	-0-	1392 3	220 9	N	200	279
03		2232 #	400	-0-	-1832	-0-	212 3	188 9	N	171	268
04		1950 #	1402	-0-	-548	-0-	1176 3	226 9	N	205	286
05		2015 #	1973	-0-	-42	-0-	1750 3	223 9	N	203	132

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9951 X	9450	-0-	-501	-0-	9450 3		N	-0-			-0-
01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677 3		N	-0-			-0-
02	10080 X	7231	-0-	-2849	-0-	7231 3		N	-0-			-0-
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 3		N	-0-			-0-
04	13230 X	11631	-0-	-1599	-0-	11631 3		N	-0-			-0-
05	13671 X	4038	-0-	-9633	-0-	4038 3		N	-0-			-0-
-----												
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410				
12	14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267 3		N	-0-			-0-
01	14446 X	12785	-0-	-1661	-0-	12785 3		N	-0-			-0-
02	11760 X	11274	-0-	-486	-0-	11274 3		N	-0-			-0-
03	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672 3		N	-0-			-0-
04	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	12772 X	4786	-0-	-7986	-0-	4786 3		N	-0-			-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
PECOS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A				
12	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2531	-0-	-381	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1040	-0-	-1936	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
-----												
FREEDOM ENERGY, INC.		285084										
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #: 1A		RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
SMITH, HORACE		WELL #: 1		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605				
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
-----												
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582				
12	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	32823 2		N	-0-			-0-
01	32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	32365 2		N	-0-			-0-
02	29148 X	28568	-0-	-580	-0-	28568 2		N	-0-			-0-
03	32829 X	30971	-0-	-1858	-0-	30971 2		N	-0-			-0-
04	31770 X	30794	-0-	-976	-0-	30794 2		N	-0-			-0-
05	32829 X	27431	-0-	-5398	-0-	27431 2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)												CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.																					
EICHENHOFER, C. C., -B-																					
WELL #: 1 RRCID -> 045595												COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12		25389 X	19734	-0-	-5655	-0-	-0-	19734	2	N	-0-			-0-							
01		26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	-0-	26582	2	N	-0-			-0-							
02		22932 X	20066	-0-	-2866	-0-	-0-	20066	2	N	-0-			-0-							
03		26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	-0-	26391	2	N	-0-			-0-							
04		25680 X	25108	-0-	-572	-0-	-0-	25108	2	N	-0-			-0-							
05		26536 X	21252	-0-	-5284	-0-	-0-	21252	2	N	-0-			-0-							
SHELL												WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A	
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-							
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-							
02		1848 N	1561	-0-	-287	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-							
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-			-0-							
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-							
05		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			-0-							
OATES, SW. (DEVONIAN)												CNTY: PECOS									
CAMERON EXPLORATION, INC.																					
P. T. HUDGINS 34																					
WELL #: 2H RRCID -> 200657												COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 13580 - 14770					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
HUDGINS 37												WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 13776 - 14998	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
TOWNSEND SWD												WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
OATES, SW. (MONTROYA)												CNTY: PECOS									
CAMERON EXPLORATION, INC.																					
HUDGINS, P. T. 36																					
WELL #: 1SW RRCID -> 189436												COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 4030 - 4900					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996														
HUDGINS 11		WELL #: 1		RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
YATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MEEKS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO -R-		WELL #: 2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO -R- SWD		WELL #: 1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	151	1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			153
OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OWEGO (TUBB)		//CONT.//	67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//	216899					
ARCO FEE "101"		WELL #:	1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE 09/17/1976	TOTAL DEPTH 3140	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961						
VALLEY -O-		WELL #:	2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 - 3030	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VALLEY -J-		WELL #:	1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439 - 2550	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VALLEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VALLEY -L-		WELL #:	3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
VALLEY "C"		WELL #:	1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2985 - 3008	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542  
 GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3150	-0-	-938	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
01	11594 X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	10472 X	8100	-0-	-2372	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
*05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 FELIX WATER, LLC 265326  
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

HALEY BRINE COMPANY 345404  
 HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216  
 ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	7990	2	345	4	N	-0-					52
02	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	22548	2	1313	4	N	-0-					52
03	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14197	2	642	4	N	-0-					52
*04	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	529	1	20974	2	N	-0-					52
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					40
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	165	2	4290	4	N	-0-					40
03	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	16282	2	7	9	N	6					46
*04	24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					46
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					46

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					176
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					176
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					176
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					187
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	751	3	88	9	N	80	5	8			262
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	N	18					280

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

12	23938 X	23938	-0-	-0-	-0-	124	1	22518	3	N	1065	753	0			805
						124	4	1172	9							
01	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0			810
						124	4	1048	9							
02	27888 X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0			676
						112	4	870	9							
03	30876 X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0			401
						8	4	953	9							
04	29880 X	19861	-0-	-10019	-0-	120	1	18710	3	N	937	731	0			607
						1031	9									
05	23932 X	16385	-0-	-7547	-0-	124	1	15746	3	N	446	571	0			482
						24	4	491	9							

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
BREITBURN OPERATING L.P.		090732															
COLLINGS, H.S.		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016									
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-					99	
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3875	3	147	9	Y	134				233	
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5250	3	167	9	Y	152	188	1		197	
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64				261	
04	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	3544	3	135	9	Y	123	184	1		200	
05	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998	1992	3	6	9	Y	5				205	
-----																	
"SV" REBEL FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
PLATFORM OPERATING, LLC		667928															
CAPPS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594									
12	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	11992	3	1417	4	N	973	905	1	18	8	307
							1070	9									
01	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465	1	12362	3	N	911	892	1			326
							777	4	1002	9							
02	14308	X	12366	-0-	-1942	-0-	420	1	10864	3	N	854	910	1	30	8	240
							143	4	939	9							
03	15841	X	14372	-0-	-1469	-0-	13415	3	957	9	N	870	898	1			212
04	14430	X	13918	-0-	-512	-0-	450	1	10658	3	N	810	715	1			307
							1919	4	891	9							
05	14601	X	13797	-0-	-804	-0-	512	1	10592	3	N	743	891	1			159
							1876	4	817	9							
-----																	
XTO ENERGY INC.		945936															
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70	

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

12	1178	N	507	-0-	-671	-0-	-0-	459	3	48	9	Y	44	41	0			13
01	1023	N	389	-0-	-634	-0-	-0-	364	3	25	9	Y	23	31	0			5
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	-0-	147	3	11	9	Y	10	13	0			2
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	2	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	3	143	9	Y	130	120	0			39
01	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	-0-	3836	3	105	9	Y	95	113	0			21
02	3752	X	3513	-0-	-239	-0-	-0-	3424	3	89	9	Y	81	83	0			19
03	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0			11
04	4020	X	3942	-0-	-78	-0-	-0-	3905	3	37	9	Y	34	36	0			9
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3	117	9	Y	106	89	0			26

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3999 X	607	-0-	-3392	-0-	548 3	59 9	Y	54	50 0		16
01	3999 X	206	-0-	-3793	-0-	192 3	14 9	Y	13	26 0		3
02	3612 X	256	-0-	-3356	-0-	246 3	10 9	Y	9	10 0		2
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1741 3	15 9	Y	14	13 0		3
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1440 3	39 9	Y	35	29 0		9
*05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	971 3	58 9	Y	53	49 0		13
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945			
12	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12254 3	45 9	Y	41	38 0		68
01	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14091 3	42 9	Y	38	46 0		60
02	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12599 3	14 9	Y	13	27 0		46
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9533 3	63 9	Y	57	36 0		67
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8597 3	102 9	Y	93	72 0		88
*05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9230 3	284 9	Y	258	193 0		153
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
12	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2845 3	13 9	Y	12	11 0		20
01	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3271 3	11 9	Y	10	13 0		17
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3268 3	4 9	Y	4	8 0		13
03	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3254 3	15 9	Y	14	10 0		17
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3831 3	21 9	Y	19	18 0		18
*05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8588 3	65 9	Y	59	42 0		35
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-			-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-			-0-
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-			-0-
03	744 X	573	-0-	-171	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
04	720 X	608	-0-	-112	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
*05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-			-0-
-----												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
12	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2044 3	256 9	Y	233	181 0		403
01	3007 X	2213	-0-	-794	-0-	2160 3	53 9	Y	48	182 0		269
02	2716 X	2198	-0-	-518	-0-	2144 3	54 9	Y	49	1 1		317
03	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2490 3	69 9	Y	63	215 0		165
04	2460 X	1915	-0-	-545	-0-	1892 3	23 9	Y	21			186
05	T. A.	1835	-0-	1835	1835	1791 3	44 9	Y	40	78 0		148
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
12	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9557 3	37 9	Y	34	32 0		57
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11439 3	33 9	Y	30	39 0		48
02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9088 3	14 9	Y	13	22 0		39
03	8184 X	6460	-0-	-1724	-0-	6382 3	78 9	Y	71	30 0		80
04	7920 X	5079	-0-	-2841	-0-	4976 3	103 9	Y	94	85 0		89
*05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3		Y	-0-	89 0		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046								
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	282	-0-	282	282	274	3	8	9	Y	7					7
05	14B2 EXT	933	-0-	933	1215	915	3	18	9	Y	16	3	0			20
-----																
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146								
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	600 N	335	-0-	-265	-0-	293	3	42	9	Y	38	29	0			10
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	12	0			1
-----																
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801								
12	6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-
*05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		Y	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230 3	1 9	Y	1			1
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2270 3	15 9	Y	14			15
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098 3	20 9	Y	18	16 0		17
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	17 0		-0-
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600		
12	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	1313 3	113 9	Y	103	99 0		31
01	4867 X	991	-0-	-3876	-0-	921 3	70 9	Y	64	81 0		14
02	4396 X	615	-0-	-3781	-0-	527 3	88 9	Y	80	75 0		19
03	4185 X	2389	-0-	-1796	-0-	2281 3	108 9	Y	98	96 0		21
04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1652 3	73 9	Y	66	70 0		17
*05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	967 3	57 9	Y	52	56 0		13
-----												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648		
12	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800 3		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4413	-0-	-51	-0-	4413 3		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3853	-0-	-179	-0-	3802 3	51 9	Y	46	35 0		11
03	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4029 3	103 9	Y	94	85 0		20
04	4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3699 3	84 9	Y	76	76 0		20
*05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3791 3	44 9	Y	40	50 0		10
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962		
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408 3		Y	-0-			-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		Y	-0-			-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		Y	-0-			-0-
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3890 3	103 9	Y	94	5 0		89
*05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		Y	-0-	89 0		-0-



PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	132	9	Y	120	126	0	36
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	177	9	Y	161	162	0	35
02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	197	9	Y	179	172	0	42
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7428	3	172	9	Y	156	165	0	33
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6843	3	122	9	Y	111	115	0	29
*05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6969	3	118	9	Y	107	110	0	26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	55	9	Y	50	42	0	80
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	50	9	Y	45	54	0	71
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	3	18	9	Y	16	32	0	55
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3794	3	39	9	Y	35	42	0	48
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2694	3	73	9	Y	66	52	0	62
*05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1382	3	139	9	Y	126	114	0	74

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
12	7874 X	6350	-0-	-1524	-0-	6328	3	22	9	Y	20	14	0	6
01	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	21	9	Y	19	21	0	4
02	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			Y	-0-	4	0	-0-
03	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			Y	-0-			-0-
04	7620 X	4020	-0-	-3600	-0-	4017	3	3	9	Y	3	2	0	1
*05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			Y	-0-	1	0	-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966		
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	702	3	36	9	Y	33	10	0	39
01	589 N	349	-0-	-240	-0-	334	3	15	9	Y	14	26	0	27
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705	3	105	9	Y	95	12	0	110
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	539	3	69	9	Y	63	84	0	89
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	192	3	20	9	Y	18	90	0	17
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	454	3	51	9	Y	46	36	0	27

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454		
12	5642 X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	154	9	Y	140	117	0	42
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	384	9	Y	349	315	0	76
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4356	3	332	9	Y	302	306	0	72
03	5084 X	3690	-0-	-1394	-0-	3503	3	187	9	Y	170	206	0	36
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5889	3	307	9	Y	279	242	0	73
*05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5715	3	252	9	Y	229	246	0	56

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BENGEE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	17	9	Y	15	11	0				5
01	3100 N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	17	9	Y	15	17	0				3
02	2800 N	1953	-0-	-847	3196	1933	3	20	9	Y	18	17	0				4
03	3100 N	2048	-0-	-1052	2144	2031	3	17	9	Y	15	16	0				3
04	3000 N	1987	-0-	-1013	1131	1972	3	15	9	Y	14	13	0				4
*05	3100 N	2070	-0-	-1030	101	2059	3	11	9	Y	10	11	0				3

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301  
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

12	279 N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1						34
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-						34
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1						35
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24						59
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6						65
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	463	3	8	9	N	7						72

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	930 1	6776 2		N	-0-		131
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-		-0-
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-		-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790						CNTY: WARD			
BRITSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4940 - 5005
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
DORR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11486 - 12074
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9		N	3		118
01		1364 N	831	-0-	-533	-0-	818 2	13 9		N	12		130
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1783 2	63 9		N	57		187
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1927 2	73 9		N	66	178 1	75
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1870 2	64 9		N	58		133
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133

ICE BROTHERS, INC.				421790						CNTY: WARD			
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004
12		1457 N	553	-0-	-904	-0-	553 3			N	-0-		195
01		1705 N	545	-0-	-1160	-0-	545 3			N	-0-		195
02		1288 N	482	-0-	-806	-0-	482 3			N	-0-		195
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1633 3	111 9		N	101	173 1	123
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1614 3	95 9		N	86		209
*05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1547 3	75 9		N	68	177 1	100

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	7682 - 7704
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (LOWER DEVONIAN)			69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
BLAIR			WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 7382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3100 N	9793	-0-	6693	15668	9793 2					-0-
01		3100 N	10296	-0-	7196	22864	517 1	9343 2	N	396		396
							436 9					
02		32374 X	9510	-0-	-22864	-0-	840 1	8637 2	N	30		426
							33 9					
03		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	930 1	8983 2	N	35	366 1	95
							39 9					
04		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	900 1	7459 2	N	69		164
							76 9					
*05		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	930 1	7191 2	N	62		226
							68 9					

WTG EXPLORATION			945220		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD		
BRANDENBURG "B"			5									
			WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 2	20 9	Y	18	18 1	23
01		1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1805 2	3 9	Y	3		26
02	DLQ	G-10	957	-0-	957	957	956 2	1 9	Y	1		27
03	DLQ	G-10	2631	-0-	2631	3588	2587 2	44 9	Y	40	55 1	12
04	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	5663	2053 2	22 9	Y	20	17 1	15
05	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	8162	2473 2	26 9	Y	24	19 1	20

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING			882776									
PECOS "L" FEE			WELL #:	1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 - 5080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

8004 JV-P GRANDE			70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
			700976									
			WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976									
PECOS BILL			WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	389 2	15 9	N	14		148
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	451 2	14 9	N	13		161
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	408 2	14 9	N	13		174
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	N	1		175
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	455 2	15 9	N	14	155 1	34
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	537 2	15 9	N	14		48

-----												
PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264										
KONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	917 3	28 9	N	25		150
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	768 3	28 9	N	25		175
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		175
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	773 3	46 9	N	42	170 1	47
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	672 3	22 9	N	20		67
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	666 3	24 9	N	22		89
-----												
RAYDEN		695567						CNTY: PECOS				
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565		
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2682 3	56 9	N	51		159
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1698 3	57 9	N	52	172 1	39
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1558 3	51 9	N	46		85
03	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1710 3	74 9	N	67	90 1	62
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1608 3	41 9	N	37		99
05	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1514 3	54 9	N	49		148
-----												
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472		
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		Y	-0-		-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-		-0-
02	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		Y	-0-		-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		Y	-0-		-0-
04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		Y	-0-		-0-
*05	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-		-0-
-----												
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520		
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		Y	-0-		-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-		-0-
02	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-		-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		Y	-0-		-0-
04	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		Y	-0-		-0-
*05	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-		-0-
-----												
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)		70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427										
HANSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 279408		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 - 1500		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189  
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-			-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-			-0-

-----

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-

-----

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
GARRD OIL COMPANY LLC 295079  
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

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

-----

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

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

-----

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264  
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	972	3	63	9	N	57			202
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	771	3	53	9	N	48	161	1	89
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			205
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	585	3	66	9	N	60	170	1	95
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	709	3	66	9	N	60			155

-----

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264  
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			66
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			66
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			66
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2		2	N	2			68
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2		21	N	19			87
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1310	2		15	N	14			101

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	1171	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
12	1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2	N	-0-			107
01	1271 X	994	-0-	-277	-0-	994	2	N	-0-			107
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			107
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			107
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57 9 N	52			159
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			159

PECOS VALLEY (YATES)		70129 928		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
B & B ENERGY (I)		039783										
I.R.T. "29"		WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC		421238		ATKINS	WELL #:		B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ATKINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF. 1272 - 1290	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238							
ATKINS		WELL #:		B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF. 1280 - 1300
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)		70135 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY		528495									
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1268 - 1358
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN		695567									
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
12	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875 3			N	-0-	36
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 3			N	-0-	36
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-	36
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			N	-0-	36
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178 3			N	-0-	36
05	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728 3			N	-0-	36
-----											
PENLAW (QUEEN)		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
MULLOY OPERATING, INC.		593077													
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908							
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-				-0-
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906							
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				66
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-				66
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				66
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				66
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				66
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				66
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		008716													
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
P & C RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362				
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
APV MCCAMEY LLC				WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481 - 3498				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DESERT WILLOW				WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
-----																
BAKER OPERATING, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3540 - 3568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476 - 3498	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101								
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3801 - 3811	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12971 - 14877	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 - 15305	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF. N/A	
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	124 1	2227 2	N	-0-			-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1428	-0-	-336	-0-	92 1	1336 2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1979	-0-	-377	-0-	124 1	1855 2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	120 1	2030 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	124 1	1414 2	N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OWL PRODUCTION COMPANY, L.L.C.				629862											
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: PECOS				
FITZGERALD "17"				2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-	-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	10218 - 15499
12	2170	#	2155	-0-	-15	-0-	2155	3		N	-0-	36
01	2294	#	2082	-0-	-212	-0-	2082	3		N	-0-	36
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3		N	-0-	36
03	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3		N	-0-	36
*04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3		N	-0-	36
05	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	1042	3		N	-0-	36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				008481											
PLATINUM 218-34		WELL #:		2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11135 - 17633			
12	54560	X	45017	-0-	-9543	-0-	2190	1	36499	3	Y	5186	5219	0	454
							623	4	5705	9					
01	51181	X	15240	-0-	-35941	-0-	1281	1	11911	3	Y	1836	1706	0	584
							28	4	2020	9					
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	3	Y	976	1029	0	531
							222	4	1074	9					
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	1	84	0	448
							1	9							
04	44190	X	7347	-0-	-36843	-0-	851	1	5365	3	Y	1028	875	0	601
							1131	9							
05	45012	X	10632	-0-	-34380	-0-	1640	1	7753	3	Y	1006	1064	0	543
							132	4	1107	9					

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10926 - 18200		
12	39773	X	31158	-0-	-8615	-0-	1644	1	27403	3	Y	1847	1808	0	412
							79	4	2032	9					
01	37138	X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0	431
							692	9							
02	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	941	1	14505	3	Y	1050	1028	0	453
							5	4	1155	9					
03	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	2200	1	13410	3	Y	1150	988	0	615
							300	4	1265	9					
04	30810	X	20847	-0-	-9963	-0-	2684	1	16928	3	Y	850	1082	0	383
							300	4	935	9					
05	31155	X	24893	-0-	-6262	-0-	4005	1	18934	3	Y	1484	1263	0	604
							322	4	1632	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CORNELL 226-34 //CONT.// 008481													
WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		38874 X	33822	-0-	-5052	-0-	1690 1	28164 3	Y	2922	2919 0		716
							754 4	3214 9					
01		37510 X	30404	-0-	-7106	-0-	2450 1	22783 3	Y	2253	2326 0		643
							2693 4	2478 9					
02		33253 X	33253	-0-	-0-	-0-	1816 1	28001 3	Y	2996	2919 0		720
							140 4	3296 9					
03		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	1096 1	6683 3	Y	675	705 0		690
							841 4	743 9					
04		36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	4416 1	27854 3	Y	2732	2818 0		604
							841 4	3005 9					
*05		34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	5454 1	25786 3	Y	2713	2640 0		677
							439 4	2984 9					
AEP 226-34 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620													
12		90861 X	72457	-0-	-18404	-0-	3693 1	61542 3	Y	3785	3813 0		139
							3058 4	4164 9					
01		85188 X	26420	-0-	-58768	-0-	2423 1	22536 3	Y	1225	1225 0		139
							113 4	1348 9					
02		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	712 1	10983 3	Y	936	913 0		162
							2 4	1030 9					
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	76 1	464 3	Y	11	173 0		-0-
							12 9						
04		69060 X	25059	-0-	-44001	-0-	3250 1	20497 3	Y	1193	1193 0		-0-
							1312 9						
05		71362 X	31984	-0-	-39378	-0-	5251 1	24822 3	Y	1354	1354 0		-0-
							422 4	1489 9					
WHITE WING 14-1 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990													
12		146754 X	120594	-0-	-26160	-0-	5821 1	97009 3	Y	11271	11238 0		529
							5366 4	12398 9					
01		141205 X	87898	-0-	-53307	-0-	7537 1	70098 3	Y	7718	7582 0		665
							1773 4	8490 9					
02		116662 X	116662	-0-	-0-	-0-	6388 1	98495 3	Y	10294	10338 0		621
							456 4	11323 9					
03		116053 X	116053	-0-	-0-	-0-	14015 1	85429 3	Y	9676	9657 0		640
							5965 4	10644 9					
04		115440 X	99482	-0-	-15958	-0-	11610 1	73232 3	Y	7886	7956 0		570
							5965 4	8675 9					
05		119288 X	89973	-0-	-29315	-0-	14008 1	66224 3	Y	7831	7969 0		432
							1127 4	8614 9					
BRACERO 226-34 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569													
12		42470 X	33533	-0-	-8937	-0-	1713 1	28553 3	Y	2875	2875 0		-0-
							104 4	3163 9					
01		38533 X	22691	-0-	-15842	-0-	1532 1	14254 3	Y	1588	1588 0		-0-
							5158 4	1747 9					
02		36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	1965 1	30305 3	Y	3452	3452 0		-0-
							254 4	3797 9					
03		32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	3892 1	23727 3	Y	2991	2991 0		-0-
							1528 4	3290 9					
04		33540 X	30842	-0-	-2698	-0-	3607 1	22748 3	Y	2690	2690 0		-0-
							1528 4	2959 9					
05		34658 X	26248	-0-	-8410	-0-	4018 1	18995 3	Y	2647	2647 0		-0-
							323 4	2912 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PLATINUM 218-34 //CONT.// 008481														
WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	0	85642	-0-	85642	85642	4513	1	69585	3	Y	10289	10289	0	-0-
						226	4	11318	9					
03	0	277950	-0-	277950	363592	33836	1	206254	3	Y	32586	32586	0	-0-
						2015	4	35845	9					
*04	590708 X	227116	-0-	-363592	-0-	26971	1	170118	3	Y	25465	25465	0	-0-
						2015	4	28012	9					
05	225153 X	191092	-0-	-34061	-0-	29106	1	137600	3	Y	20041	20041	0	-0-
						2341	4	22045	9					
AMEREDEV OPERATING, LLC														
GRIZZLY B 019802														
WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163														
12	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	3049	3007	0	71 1 15
						40	4	3354	9					
01	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	29027	3	2440	9	Y	2218	2209	0	24
02	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	26674	3	407	9	Y	370	390	0	4
03	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0	41
04	54773 X	54773	-0-	-0-	-0-	52103	3	2	4	Y	2425	2440	0	26
						2668	9							
*05	121600 X	121600	-0-	-0-	-0-	118884	3	201	4	Y	2286	2278	0	34
						2515	9							
HIPPO														
WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015														
12	3100 N	29044	-0-	25944	74870	3472	1	18893	3	Y	5457	5418	0	77 1 27
						676	4	6003	9					
01	102982 X	28112	-0-	-74870	-0-	21510	3	6602	9	Y	6002	5964	0	65
02	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	16534	3	4352	9	Y	3956	3978	0	43
03	25575 X	21333	-0-	-4242	-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0	32
04	24750 X	19155	-0-	-5595	-0-	16892	3	2263	9	Y	2057	2067	0	22
05	25575 X	16858	-0-	-8717	-0-	15331	3	1527	9	Y	1388	1389	0	21
HOWELL														
WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976														
12	39959 X	39959	-0-	-0-	-0-	7023	1	31990	3	Y	860	873	0	4
						946	9							
01	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	30130	3	1553	9	Y	1412	1401	0	15
02	35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	33347	3	2438	9	Y	2216	2207	0	24
03	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0	13
						1403	9							
04	40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	39255	3	1128	9	Y	1025	1027	0	11
*05	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	43613	3	2698	9	Y	2453	2427	0	37
KUDU B														
WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349														
12	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	968	1	4407	3	Y	1953	1943	0	10
						2148	9							
01	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	13562	3	2042	9	Y	1856	1846	0	20
02	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	19879	3	2064	9	Y	1876	1876	0	20
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0	21
04	15120 X	12239	-0-	-2881	-0-	10026	3	2	4	Y	2010	2010	0	21
						2211	9							
05	24304 X	11391	-0-	-12913	-0-	9285	3	1	4	Y	1914	1906	0	29
						2105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HIPPO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3100 N	20555	-0-	17455	42229	3063	1	13969	3	Y	3199	3142 0	74 1 15
01		57664 X	15435	-0-	-42229	-0-	12573	3	2862	9	Y	2602	2589 0	28
02		22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	17530	3	5235	9	Y	4759	4736 0	51
03		23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660 0	60
04		24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	21162	3	49	4	Y	2617	2649 0	28
05		24986 X	23843	-0-	-1143	-0-	20858	3	1	4	Y	2713	2700 0	41
							2984	9						
-----														
GRIZZLY A				WELL #: 1H		RRCID -> 284973	COMPL. DATE 02/09/2017				TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807			
12		25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	4154	1	19020	3	Y	2424	2356 0	86 1 12
01		30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	21	4	2666	9				
02		28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	27653	3	2809	9	Y	2554	2538 0	28
03		27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	26192	3	2791	9	Y	2537	2538 0	27
04		30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429 0	36
*05		39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	27168	3	1	4	Y	2841	2847 0	30
							3125	9						
							34545	3	58	4	Y	4063	4032 0	61
							4469	9						
-----														
LION				WELL #: 3H		RRCID -> 285132	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200			
*07		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	9		61
							10	9						
*08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56		117
*09		32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	295	1	21515	3	Y	9723	7164 0	1464 1 1212
							10695	9						
*10		43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	259	1	32941	3	Y	9599	10124 0	614 1 73
							10559	9						
*11		36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	2609	1	26930	3	Y	6549	6466 0	46 1 110
							119	4	7204	9				
*12		41343 X	41343	-0-	-0-	-0-	6233	1	28424	3	Y	6071	6042 0	109 1 30
							8	4	6678	9				
*01		38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	32946	3	5598	9	Y	5089	5064 0	55
*02		30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	26345	3	4610	9	Y	4191	4201 0	45
*03		55913 X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298 0	45
							4728	9						
*04		58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	53455	3	124	4	Y	4122	4123 0	44
							4534	9						
*05		55760 X	55760	-0-	-0-	-0-	52440	3	89	4	Y	2937	2937 0	44
							3231	9						
-----														
MOOSE				WELL #: 1H		RRCID -> 285179	COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757			
12		20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	3063	1	13951	3	Y	3596	3600 0	18
							3956	9						
01		17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	12941	3	4954	9	Y	4504	4473 0	49
02		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	20926	3	4654	9	Y	4231	4234 0	46
03		32643 X	18628	-0-	-14015	-0-	13908	3	4720	9	Y	4291	4292 0	45
04		20430 X	18261	-0-	-2169	-0-	14282	3	1	4	Y	3616	3623 0	38
							3978	9						
05		28334 X	18265	-0-	-10069	-0-	13337	3	1	4	Y	4479	4450 0	67
							4927	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC MEERKAT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477																
12		43381 X	43381	-0-	-0-	-0-	6252	1	34022	3	Y	1718	1713	0	13 1	8
							1217	4	1890	9						
01		52483 X	39739	-0-	-12744	-0-	36636	3	3103	9	Y	2821	2798	0		31
02		35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	33531	3	2289	9	Y	2081	2090	0		22
03		40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	37231	3	3733	9	Y	3394	3380	0		36
04		34080 X	33662	-0-	-418	-0-	31201	3	2461	9	Y	2237	2249	0		24
*05		49836 X	49836	-0-	-0-	-0-	44776	3	5060	9	Y	4600	4555	0		69
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342																
12		3100 N	26255	-0-	23155	67688	4226	1	19273	3	Y	2501	2493	0	28 1	12
							5	4	2751	9						
01		99869 X	32181	-0-	-67688	-0-	29044	3	3137	9	Y	2852	2833	0		31
02		32653 X	32653	-0-	-0-	-0-	29523	3	3130	9	Y	2845	2845	0		31
03		26970 X	24405	-0-	-2565	-0-	21469	3	10	4	Y	2660	2663	0		28
							2926	9								
04		29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	26073	3	61	4	Y	3032	3028	0		32
							3335	9								
*05		27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	24096	3	1	4	Y	2826	2816	0		42
							3109	9								
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355																
*07		137 X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	11				43
							12	9								
*08		79 X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	13				56
							14	9								
*09		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	86	1	6305	3	Y	1605	1219	0	242 1	200
							1766	9								
*10		31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	231	1	29348	3	Y	1440	1537	0	92 1	11
							1584	9								
*11		19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0		9
							54	4	586	9						
*12		40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	1944	1916	0	28 1	9
							35	4	2138	9						
*01		40495 X	40495	-0-	-0-	-0-	38578	3	1917	9	Y	1743	1733	0		19
*02		37491 X	37491	-0-	-0-	-0-	36905	3	586	9	Y	533	546	0		6
*03		27063 X	20693	-0-	-6370	-0-	20661	3	32	9	Y	29	35	0		-0-
*04		26190 X	25962	-0-	-228	-0-	23920	3	1	4	Y	1855	1835	0		20
							2041	9								
*05		30335 X	30335	-0-	-0-	-0-	26861	3	1	4	Y	3157	3130	0		47
							3473	9								
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710																
12		3100 N	89562	-0-	86462	167640	14902	1	67883	3	Y	6161	5937	0	205 1	29
							6777	9								
01		232018 X	64378	-0-	-167640	-0-	61058	3	3320	9	Y	3018	3014	0		33
02		96023 X	96023	-0-	-0-	-0-	88635	3	7388	9	Y	6716	6677	0		72
03		99234 X	99234	-0-	-0-	-0-	97028	3	17	4	Y	1990	2041	0		21
							2189	9								
04		91461 X	91461	-0-	-0-	-0-	90528	3	933	9	Y	848	860	0		9
*05		104278 X	104278	-0-	-0-	-0-	102872	3	1406	9	Y	1278	1268	0		19





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-				N	-0-				224
01	13299	X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	490
							503	9							
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	901	1	20160	3	N	1723	1831	1	344
							1895	9							
03	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1520	1	32458	3	N	2017	1645	1	693
							2219	9							
04	39603	X	39603	-0-	-0-	-0-	1931	1	34361	3	N	3010	2925	1	750
							3311	9							
*05	35809	X	35809	-0-	-0-	-0-	1945	1	32472	3	N	1265	1445	1	570
							1392	9							
-----															
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703			
12	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	823
01	42437	X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	903
02	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	31320	3	1769	9	N	1608	1560	0	908
03	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	37106	3	2353	9	N	2139	2207	0	805
04	32841	X	32841	-0-	-0-	-0-	31214	3	1627	9	N	1479	1438	0	824
*05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	33775	3	2038	9	N	1853	1826	0	814
-----															
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455			
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1	1	6273	2	N	2856	2901	1	648
							3142	9							
01	6448	X	3052	-0-	-3396	-0-	1	1	247	2	N	2549	2592	1	588
							2804	9							
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1	1	6749	2	N	2270	2013	1	827
							2497	9							
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	1	1	3407	2	N	2427	2893	1	338
							2670	9							
04	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1	1	27852	2	N	2889	2356	1	855
							3178	9							
*05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1	1	8026	2	N	2837	2693	1	971
							3121	9							
-----															
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461			
12	12958	X	5977	-0-	-6981	-0-	5326	3	651	9	Y	592	745	1	561
01	9641	X	8713	-0-	-928	-0-	7523	3	1190	9	Y	1082	1240	1	397
02	8708	X	6152	-0-	-2556	-0-	5436	3	716	9	Y	651	561	1	484
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	8777	3	1268	9	Y	1153	1118	1	514
04	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9441	3	1162	9	Y	1056	1110	1	457
05	8711	X	8501	-0-	-210	-0-	7588	3	913	9	Y	830	928	1	359
-----															
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531			
12	17391	X	10523	-0-	-6868	-0-	7793	2	2730	9	Y	2482	2449	1	78
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	17330	2	2493	9	Y	2266	56	0	82
													15	8	
02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20931	2	1866	9	Y	1696	1417	0	168
													34	8	
03	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	30311	2	2511	9	Y	2283	2262	0	176
04	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	29682	2	2573	9	Y	2339	2331	0	172
*05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	17126	2	1489	9	Y	1354	1444	0	82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL.	DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456 - 15717
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		11067 X	9753	-0-	-1314	-0-	7587	2	117	4	N	1863	1971	16 8 668
							2049	9						
01		16678 X	8400	-0-	-8278	-0-	6222	2	111	4	N	1879	1860	14 8 673
							2067	9						
02		15064 X	6840	-0-	-8224	-0-	5107	2	81	4	N	1502	1469	16 8 690
							1652	9						
03		16678 X	8930	-0-	-7748	-0-	6389	2	120	4	N	2201	2014	28 8 849
							2421	9						
04		10500 X	8904	-0-	-1596	-0-	6998	2	102	4	N	1640	1629	21 8 839
							1804	9						
05		9765 X	7677	-0-	-2088	-0-	4865	2	128	4	N	2440	2168	26 8 1085
							2684	9						
-----														
WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628
12		10044 X	7754	-0-	-2290	-0-	5577	3	101	4	N	1887	1861	0 19 8 532
							2076	9						
01		9579 X	5701	-0-	-3878	-0-	4003	3	80	4	N	1471	1450	0 14 8 539
							1618	9						
02		8652 X	5326	-0-	-3326	-0-	4558	3	35	4	N	666	609	0 8 8 588
							733	9						
03		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	9767	3	129	4	N	2379	2378	0 51 8 538
							2617	9						
04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6698	3	121	4	N	2025	1975	0 27 8 561
							2228	9						
*05		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	5765	3	127	4	N	2280	2224	0 26 8 591
							2508	9						
-----														
BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141 - 14334
12		30628 X	3898	-0-	-26730	-0-	427	3	167	4	N	3004	3054	1 34 8 222
							3304	9						
01		30628 X	3454	-0-	-27174	-0-	161	4	3293	9	N	2994	2732	1 28 8 456
							116	4	2239	9	N	2035	1845	1 34 8 612
02		27664 X	2355	-0-	-25309	-0-	116	4	257	4	N	5487	5663	1 50 8 386
			16381	-0-	-11519	-0-	10088	3						
							6036	9						
04		24720 X	2975	-0-	-21745	-0-	139	4	2836	9	N	2578	2713	1 25 8 226
							128	4	2488	9	N	2262	1971	1 28 8 489
05		3906 X	2616	-0-	-1290	-0-	128	4						
-----														
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931 - 15054
12		13888 X	12750	-0-	-1138	-0-	10319	3	2431	9	N	2210	2322	1 50 8 436
							7291	3	2149	9	N	1954	2009	1 42 8 339
01		13888 X	9440	-0-	-4448	-0-	7291	3	1775	9	N	1614	1135	1 193 8 625
			7716	-0-	-4828	-0-	5941	3	2713	9	N	2466	2030	1 287 8 774
02		12544 X	7716	-0-	-4828	-0-	8126	3	2576	9	N	2342	1990	1 344 8 782
			10839	-0-	-3049	-0-	7923	3	2526	9	N	2296	2202	1 17 8 859
03		13888 X	10839	-0-	-3049	-0-	7923	3						
			16381	-0-	-11519	-0-	10088	3						
							6036	9						
04		12420 X	10379	-0-	-2041	-0-	7803	3						
			10449	-0-	-2292	-0-	7923	3						
*05		12741 X	10449	-0-	-2292	-0-	7923	3						
-----														
GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL.	DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168 - 15363
12		51243 X	31065	-0-	-20178	-0-	29321	3	96	4	Y	1498	1418	1 69 8 80
							1648	9						
01		45477 X	25064	-0-	-20413	-0-	22915	3	107	4	Y	1856	1695	1 42 8 199
							2042	9						
02		25396 X	8267	-0-	-17129	-0-	7292	3	51	4	Y	840	826	1 50 8 163
							924	9						
03		28117 X	21210	-0-	-6907	-0-	18160	3	155	4	Y	2632	2522	1 98 8 175
							2895	9						
04		27210 X	17862	-0-	-9348	-0-	15110	3	134	4	Y	2380	2307	1 60 8 188
							2618	9						
05		28117 X	17777	-0-	-10340	-0-	14971	3	135	4	Y	2428	2308	1 28 8 280
							2671	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	64563 X	64563	-0-	-0-	-0-	60005	3	4558	9	Y	4144	4074	1	119	8	135
01	59737 X	46582	-0-	-13155	-0-	44446	3	2136	9	Y	1942	1878	1	109	8	90
02	53956 X	24091	-0-	-29865	-0-	23619	3	472	9	Y	429	123	0	247	1	23
03	64573 X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	126	8			
04	62490 X	5399	-0-	-57091	-0-	4796	3	603	9	Y	548	283	0	183	8	17
05	64573 X	2575	-0-	-61998	-0-	2235	3	340	9	Y	309	420	0	118	8	27
												250	0	59	8	27
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599				
12	5797 X	4060	-0-	-1737	-0-	3251	2	40	4	Y	699	679	0	19	8	4
01	5797 X	4127	-0-	-1670	-0-	3317	2	41	4	Y	699	769	9	24	8	4
02	5068 X	3344	-0-	-1724	-0-	2600	2	37	4	Y	643	707	9	14	8	5
03	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	823	9	13	8	3
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	3702	2	43	4	Y	712	783	9	12	8	4
*05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	3883	2	42	4	Y	708	779	9	7	8	4
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087				
12	48019 X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
01	43369 X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198
02	37128 X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38	8	233
03	41106 X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64	8	255
04	39480 X	23612	-0-	-15868	-0-	19423	3	4189	9	Y	3808	3767	0	29	8	267
05	40145 X	22660	-0-	-17485	-0-	18712	3	3948	9	Y	3589	3548	0	34	8	274
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284				
12	15531 X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19	8	594
01	15531 X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563
02	13916 X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19	8	703
03	15407 X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40	8	580
04	14910 X	12462	-0-	-2448	-0-	9799	3	2663	9	N	2421	2355	0	31	8	615
05	14570 X	12461	-0-	-2109	-0-	9967	3	2494	9	N	2267	2231	0	19	8	632
BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747				
12	22785 X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356	1	259
01	22785 X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	51	8	55	8	264
02	21140 X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44	8	371
03	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65	8	312
04	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	11872	2	5158	9	Y	4689	4661	0	32	8	308
*04	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	11643	2	5064	9	Y	4604	4575	0	29	8	308
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474				
12	11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19	8	671
01	11501 X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540
02	10388 X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20	8	500
03	11501 X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32	8	681
04	9810 X	9728	-0-	-82	-0-	9757	3	2171	9	N	1974	2084	0	16	8	555
05	9331 X	6880	-0-	-2451	-0-	5406	3	1474	9	N	1340	1200	0	13	8	682







-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
POWERS STATE UNIT 2-37			WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
12	30631 X	30631	-0-	-0-	-0-	26811	2	178	4	Y	3311	3270	1	33 8	336
						3642	9								
01	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	22174	2	173	4	Y	3434	3581	1	24 8	165
						3777	9								
02	29596 X	19712	-0-	-9884	-0-	16679	2	134	4	Y	2635	2567	1	28 8	205
						2899	9								
03	32767 X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46 8	303
						3466	9								
04	31710 X	24926	-0-	-6784	-0-	21737	2	145	4	Y	2767	2790	1	23 8	257
						3044	9								
05	30628 X	23564	-0-	-7064	-0-	20171	2	164	4	Y	2935	2763	1	26 8	403
						3229	9								
-----															
MONROE 34-188			WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556		
12	4216 X	2525	-0-	-1691	-0-	2036	2	26	4	Y	421	407	0	14 8	2
						463	9								
01	4216 X	2596	-0-	-1620	-0-	2062	2	27	4	Y	461	446	0	15 8	2
						507	9								
02	3808 X	1397	-0-	-2411	-0-	1051	2	14	4	Y	302	300	0	2 8	2
						332	9								
03	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2581	2	10	4	Y	217	217	0	1 8	1
						239	9								
04	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2571	2	11	4	Y	236	234	0	1 8	2
						260	9								
*05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	4	Y	174	174	0	1 8	1
						191	9								
-----															
COVINGTON 34-224			WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470		
12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5482	3	40	4	Y	929	924	0	4 8	5
						1022	9								
01	5828 X	5009	-0-	-819	-0-	4177	3	32	4	Y	727	724	0	4 8	4
						800	9								
02	7140 X	5769	-0-	-1371	-0-	4656	3	39	4	Y	976	972	0		8
						1074	9								
03	7905 X	7240	-0-	-665	-0-	6166	3	41	4	Y	939	940	0	3 8	4
						1033	9								
04	6330 X	3557	-0-	-2773	-0-	3090	3	18	4	Y	408	408	0	1 8	3
						449	9								
*05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	6409	3	42	4	Y	950	940	0	8 8	5
						1045	9								
-----															
MONROE 34-210			WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	5531	-0-	5531	5531	4949	2	582	9	Y	529	521	0	5 8	3
05	14B2 EXT	6722	-0-	6722	12253	6118	2	604	9	Y	549	535	0	14 8	3

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	11966 X	8897	-0-	-3069	-0-	7567	2	91	4	Y	1126	1095	1	20 8 113
01	11966 X	8395	-0-	-3571	-0-	1239	9	6901	2	94	4	Y	1273	1298 1 28 8 60
02	8344 X	5141	-0-	-3203	-0-	1400	9	4195	2	65	4	Y	801	752 1 50 8 59
03	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	881	9	9658	2	130	4	Y	1533	1355 1 97 8 140
04	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1686	9	9546	2	123	4	Y	1428	1391 1 48 8 129
*05	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	1571	9	16047	2	66	4	Y	718	708 1 46 8 93
						790	9							
-----														
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
12	5239 X	4802	-0-	-437	-0-	4021	2	781	9	Y	710	708	0	2 8 4
01	5053 X	4611	-0-	-442	-0-	3841	2	770	9	Y	700	698	0	2 8 4
02	4144 X	3699	-0-	-445	-0-	3017	2	682	9	Y	620	619	0	5
03	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	3706	2	710	9	Y	645	646	0	1 8 3
04	4440 X	4334	-0-	-106	-0-	3637	2	697	9	Y	634	632	0	1 8 4
05	4588 X	4004	-0-	-584	-0-	3408	2	596	9	Y	542	539	0	4 8 3
-----														
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
12	9300 X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14 8 -0-
01	10974 X	875	-0-	-10099	-0-	43	4	832	9	Y	756	729	0	23 8 4
02	10920 X	5573	-0-	-5347	-0-	4417	3	56	4	Y	1000	975	0	21 8 8
03	12090 X	7527	-0-	-4563	-0-	1100	9	6214	3	68	4	Y	1132	1118 0 18 8 4
04	11700 X	5631	-0-	-6069	-0-	1245	9	5593	3	20	4	Y	16	4 0 16 8 -0-
*05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	18	9	6831	3	21	4	Y	11	11 8 -0-
						12	9							
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
12	32550 X	29961	-0-	-2589	-0-	28409	3	1552	9	Y	1411	1396	0	19 8 84
01	32550 X	28389	-0-	-4161	-0-	27024	3	1365	9	Y	1241	1240	0	18 8 67
02	30240 X	23918	-0-	-6322	-0-	22782	3	1136	9	Y	1033	992	0	22 8 86
03	32550 X	16610	-0-	-15940	-0-	15060	3	1550	9	Y	1409	1370	0	36 8 89
04	29940 X	16302	-0-	-13638	-0-	14829	3	1473	9	Y	1339	1318	0	16 8 94
05	29946 X	15516	-0-	-14430	-0-	14154	3	1362	9	Y	1238	1220	0	18 8 94
-----														
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
12	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	8487	3	2972	9	Y	2702	2687	0	7 8 14
01	8990 X	7913	-0-	-1077	-0-	6548	3	1365	9	Y	1241	1239	0	9 8 7
02	8148 X	6617	-0-	-1531	-0-	5415	3	1202	9	Y	1093	1091	0	9
03	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	8837	3	1529	9	Y	1390	1387	0	6 8 6
04	9420 X	9213	-0-	-207	-0-	7887	3	1326	9	Y	1205	1196	0	7 8 8
05	9734 X	7511	-0-	-2223	-0-	6361	3	1150	9	Y	1045	1016	0	31 8 6





-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CALLAHAN 54-2-17 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		57564 X	57564	-0-	-0-	-0-	50445	2	584	4	Y	5941	5821	0	119 8 98
							6535	9							
01		64139 X	58963	-0-	-5176	-0-	48324	2	754	4	Y	8986	8912	0	79 8 93
							9885	9							
02		53928 X	46339	-0-	-7589	-0-	40715	2	574	4	Y	4591	4462	0	104 8 118
							5050	9							
03		63191 X	63191	-0-	-0-	-0-	55212	2	607	4	Y	6702	6519	0	183 8 118
							7372	9							
04		57780 X	43769	-0-	-14011	-0-	39045	2	428	4	Y	3905	3841	0	99 8 83
							4296	9							
05		58962 X	22879	-0-	-36083	-0-	20158	2	293	4	Y	2207	2111	0	117 8 62
							2428	9							
-----															
CRAVEN UNIT 3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540															
12		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	12913	3	120	4	N	2165	2127	0	23 8 206
							2382	9							
01		14260 X	11903	-0-	-2357	-0-	9731	3	113	4	N	1872	1840	0	22 8 216
							2059	9							
02		12880 X	10975	-0-	-1905	-0-	8805	3	110	4	N	1873	1878	0	23 8 188
							2060	9							
03		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17 8 188
							1961	9							
04		24169 X	24169	-0-	-0-	-0-	22278	3	94	4	N	1634	1594	0	11 8 217
							1797	9							
05		15407 X	8993	-0-	-6414	-0-	7403	3	1590	9	N	1445	1472	0	17 8 173
-----															
JUMPSTART 55-2-6 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571															
12		42253 X	31746	-0-	-10507	-0-	16	1	25205	2	Y	5631	5595	0	60 8 324
							331	4	6194	9					
01		42253 X	30670	-0-	-11583	-0-	16	1	23673	2	Y	6037	5951	0	60 8 350
							340	4	6641	9					
02		34888 X	28781	-0-	-6107	-0-	16	1	22499	2	Y	5419	5326	0	97 8 346
							305	4	5961	9					
03		38626 X	34436	-0-	-4190	-0-	18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86 8 316
							343	4	6969	9					
04		35610 X	32965	-0-	-2645	-0-	17	1	25916	2	Y	6092	5980	0	49 8 379
							331	4	6701	9					
05		31868 X	7272	-0-	-24596	-0-	18	1	301	4	Y	6321	6274	0	38 8 388
							6953	9							
-----															
HICKORY 55-2-1 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126															
12		17732 X	16191	-0-	-1541	-0-	11649	2	337	4	Y	3823	3696	0	132 8 62
							4205	9							
01		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	9378	2	348	4	Y	4569	4473	0	112 8 46
							5026	9							
02		15596 X	10577	-0-	-5019	-0-	7848	2	284	4	Y	2223	2069	0	146 8 54
							2445	9							
03		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4350	4117	0	212 8 75
							4785	9							
04		16710 X	16103	-0-	-607	-0-	12949	2	244	4	Y	2645	2566	0	98 8 56
							2910	9							
05		16182 X	1796	-0-	-14386	-0-	1459	2	69	4	Y	244	242	0	52 8 6
							268	9							

-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
12	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	3995	3	1260	9	N	1145	1140	0	5 8	-0-
01	8401	X	493	-0-	-7908	-0-	45	3	448	9	N	407	405	0	2 8	-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9034	3	2761	9	N	2510	2439	0	71 8	-0-
03	25210	X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92 8	-0-
04	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71 8	-0-
*05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44 8	-0-
-----																
GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481																
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	12028	3	3117	9	Y	2834	2775	0	59 8	-0-
01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12261	3	3089	9	Y	2808	2770	0	38 8	-0-
02	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	11350	3	2943	9	Y	2675	2600	0	75 8	-0-
03	15159	X	13758	-0-	-1401	-0-	10788	3	2970	9	Y	2700	2646	0	54 8	-0-
04	14850	X	13915	-0-	-935	-0-	11049	3	2866	9	Y	2605	2560	0	45 8	-0-
05	15810	X	14141	-0-	-1669	-0-	11447	3	2694	9	Y	2449	2429	0	20 8	-0-
-----																
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439																
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	214	3	3003	9	N	2730	2706	0	24 8	-0-
01	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	209	3	2869	9	N	2608	2584	0	24 8	-0-
02	3276	X	2713	-0-	-563	-0-	126	3	2587	9	N	2352	2324	0	28 8	-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1176	3	2551	9	N	2319	2285	0	34 8	-0-
04	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	318	3	2121	9	N	1928	1913	0	15 8	-0-
05	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	113	3	2538	9	N	2307	2293	0	14 8	-0-
-----																
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522																
12	57815	X	49417	-0-	-8398	-0-	1	1	43693	3	N	4914	4267	1	89 8	756
							318	4	5405	9						
01	55955	X	48823	-0-	-7132	-0-	1	1	42552	3	N	5392	5716	1	82 8	350
							339	4	5931	9						
02	52220	X	39226	-0-	-12994	-0-	1	1	34931	3	N	3679	3531	1	100 8	398
							247	4	4047	9						
03	57815	X	42378	-0-	-15437	-0-	1	1	37382	3	N	4278	4288	1	156 8	232
							289	4	4706	9						
04	55950	X	41131	-0-	-14819	-0-	1	1	36221	3	N	4197	3876	1	88 8	465
							292	4	4617	9						
05	49414	X	42070	-0-	-7344	-0-	1	1	36947	3	N	4392	3866	1	85 8	906
							291	4	4831	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-		23559	3	4511	9	N	4101	4033	0	68 8	-0-
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-		18168	3	3306	9	N	3005	2966	0	39 8	-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-		15747	3	2914	9	N	2649	2581	0	68 8	-0-
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-		20773	3	3908	9	N	3553	3491	0	62 8	-0-
04	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-		20871	3	3854	9	N	3504	3452	0	52 8	-0-
*05	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-		17740	3	3055	9	N	2777	2754	0	23 8	-0-
-----																	
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
12	61690	X	59083	-0-	-2607	-0-		49996	3	9087	9	Y	8261	8179	0	82 8	-0-
01	61225	X	55920	-0-	-5305	-0-		48331	3	7589	9	Y	6899	6812	0	87 8	-0-
02	50372	X	47338	-0-	-3034	-0-		40989	3	6349	9	Y	5772	5665	0	107 8	-0-
03	55769	X	55681	-0-	-88	-0-		49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155 8	-0-
04	53970	X	51056	-0-	-2914	-0-		44805	3	6251	9	Y	5683	5606	0	77 8	-0-
05	55769	X	52639	-0-	-3130	-0-		46696	3	5943	9	Y	5403	5349	0	54 8	-0-
-----																	
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
12	45291	X	37795	-0-	-7496	-0-		31140	3	6655	9	Y	6050	6001	0	47 8	101
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-		27547	3	9205	9	Y	8368	8342	0	40 8	87
02	34804	X	31959	-0-	-2845	-0-		26924	3	5035	9	Y	4577	4495	0	50 8	119
03	38533	X	31930	-0-	-6603	-0-		26131	3	5799	9	Y	5272	5238	0	58 8	95
04	37290	X	29791	-0-	-7499	-0-		24917	3	4874	9	Y	4431	4399	0	31 8	96
05	37789	X	31401	-0-	-6388	-0-		26180	3	5221	9	Y	4746	4652	0	51 8	139
-----																	
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
12	14384	X	12639	-0-	-1745	-0-		10344	3	2295	9	N	2086	2046	0	40 8	-0-
01	14384	X	11413	-0-	-2971	-0-		9343	3	2070	9	N	1882	1859	0	23 8	-0-
02	12404	X	10016	-0-	-2388	-0-		8201	3	1815	9	N	1650	1605	0	45 8	-0-
03	13733	X	12589	-0-	-1144	-0-		10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39 8	-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-		10573	3	2054	9	N	1867	1837	0	30 8	-0-
05	12648	X	12490	-0-	-158	-0-		10430	3	2060	9	N	1873	1859	0	14 8	-0-
-----																	
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963			
12	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-		30834	3	5906	9	N	5369	5273	0	96 8	-0-
01	33399	X	33399	-0-	-0-	-0-		27765	3	5634	9	N	5122	5029	0	93 8	-0-
02	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-		25061	3	5179	9	N	4708	4590	0	118 8	-0-
03	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-		27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156 8	-0-
04	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-		27056	3	5411	9	N	4919	4831	0	88 8	-0-
*05	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-		28750	3	5308	9	N	4825	4767	0	58 8	-0-
-----																	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699			
12	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-		12487	3	3484	9	N	3167	3122	0	45 8	-0-
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-		11509	3	3383	9	N	3075	3030	0	45 8	-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-		10699	3	3123	9	N	2839	2781	0	58 8	-0-
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-		11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79 8	-0-
04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-		10649	3	2746	9	N	2496	2456	0	40 8	-0-
*05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-		10224	3	2233	9	N	2030	2004	0	26 8	-0-
-----																	
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356			
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-		12630	3	3759	9	N	3417	3342	0	75 8	-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-		10374	3	3197	9	N	2906	2835	0	71 8	-0-
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-		9414	3	3090	9	N	2809	2687	0	122 8	-0-
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-		10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130 8	-0-
04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-		11486	3	3584	9	N	3258	3188	0	70 8	-0-
*05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-		10394	3	2929	9	N	2663	2626	0	37 8	-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
12		70773 X	65816	-0-	-4957	-0-	57280	3	8536	9	N	7760	7609	0	151 8	-0-
01		69722 X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162 8	-0-
02		61460 X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164 8	-0-
03		66464 X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314 8	-0-
04		67470 X	33909	-0-	-33561	-0-	29125	3	4784	9	N	4349	4179	0	170 8	-0-
05		69719 X	35045	-0-	-34674	-0-	30414	3	4631	9	N	4210	4099	0	111 8	-0-
-----																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																
12		81375 X	75642	-0-	-5733	-0-	68656	3	6986	9	N	6351	6233	0	118 8	-0-
01		81375 X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90 8	-0-
02		72828 X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177 8	-0-
03		80631 X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105 8	-0-
04		78030 X	60885	-0-	-17145	-0-	54861	3	6024	9	N	5476	5415	0	61 8	-0-
05		76105 X	61810	-0-	-14295	-0-	55130	3	6680	9	N	6073	5989	0	84 8	-0-
-----																
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																
12		15593 X	13851	-0-	-1742	-0-	1	1	11287	3	N	2330	2268	0	62 8	-0-
							2563	9								
01		14880 X	12824	-0-	-2056	-0-	1	1	10359	3	N	2240	2178	0	62 8	-0-
							2464	9								
02		13160 X	9215	-0-	-3945	-0-	1	1	7349	3	N	1695	1632	0	63 8	-0-
							1865	9								
03		14353 X	12520	-0-	-1833	-0-	1	1	10158	3	N	2146	2060	0	86 8	-0-
							2361	9								
04		13500 X	11515	-0-	-1985	-0-	1	1	9435	3	N	1890	1844	0	46 8	-0-
							2079	9								
05		13857 X	12093	-0-	-1764	-0-	1	1	9877	3	N	2014	1976	0	38 8	-0-
							2215	9								
-----																
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341																
12		24056 X	21254	-0-	-2802	-0-	16590	3	4664	9	N	4240	4167	0	73 8	-0-
01		23064 X	21058	-0-	-2006	-0-	16373	3	4685	9	N	4259	4212	0	47 8	-0-
02		20832 X	17930	-0-	-2902	-0-	13947	3	3983	9	N	3621	3532	0	89 8	-0-
*03		22878 X	20494	-0-	-2384	-0-	16010	3	4484	9	N	4076	4003	0	73 8	-0-
04		21600 X	19126	-0-	-2474	-0-	15024	3	4102	9	N	3729	3675	0	54 8	-0-
05		21266 X	19336	-0-	-1930	-0-	15199	3	4137	9	N	3761	3734	0	27 8	-0-
-----																
SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009																
12		34224 X	31149	-0-	-3075	-0-	29716	3	1433	9	N	1303	1192	0	111 8	-0-
01		32736 X	27173	-0-	-5563	-0-	25963	3	1210	9	N	1100	1036	0	64 8	-0-
02		29568 X	16659	-0-	-12909	-0-	15816	3	843	9	N	766	636	0	130 8	-0-
03		43753 X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149 8	-0-
04		40221 X	40221	-0-	-0-	-0-	38899	3	1322	9	N	1202	1104	0	98 8	-0-
*05		36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	34582	3	1445	9	N	1314	1268	0	46 8	-0-
-----																
SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																
12		15717 X	14840	-0-	-877	-0-	12989	3	1851	9	N	1683	1673	0	10 8	-0-
01		15717 X	14473	-0-	-1244	-0-	12608	3	1865	9	N	1695	1679	0	16 8	-0-
02		13972 X	10931	-0-	-3041	-0-	9394	3	1537	9	N	1397	1369	0	28 8	-0-
03		15469 X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29 8	-0-
04		14970 X	14069	-0-	-901	-0-	12527	3	1542	9	N	1402	1388	0	14 8	-0-
05		14849 X	13849	-0-	-1000	-0-	12255	3	1594	9	N	1449	1431	0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285
12	14105 X	13221	-0-	-884	-0-	9311 3	181 4	Y	3390	3267 0	33 8	508
						3729 9						
01	14105 X	12241	-0-	-1864	-0-	9083 3	146 4	Y	2738	2722 0	25 8	499
						3012 9						
02	12740 X	10701	-0-	-2039	-0-	7783 3	135 4	Y	2530	2550 0	33 8	446
						2783 9						
03	13454 X	12324	-0-	-1130	-0-	9194 3	148 4	Y	2711	2663 0	47 8	447
						2982 9						
04	12780 X	7029	-0-	-5751	-0-	5131 3	124 4	Y	1613	1690 0	42 8	328
						1774 9						
*05	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	12705 3	335 4	Y	4175	3802 0	148 8	553
						4593 9						
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875
12	29977 X	21895	-0-	-8082	-0-	17632 3	4263 9	N	3875	3795 0	80 8	-0-
01	28644 X	21186	-0-	-7458	-0-	16536 3	4650 9	N	4227	4146 0	81 8	-0-
02	25872 X	15565	-0-	-10307	-0-	12202 3	3363 9	N	3057	2970 0	87 8	-0-
03	26753 X	22501	-0-	-4252	-0-	17433 3	5068 9	N	4607	4352 0	255 8	-0-
04	25890 X	18332	-0-	-7558	-0-	14129 3	4203 9	N	3821	3481 0	340 8	-0-
*05	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18146 3	4870 9	N	4427	4376 0	51 8	-0-
HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419
12	29977 X	22746	-0-	-7231	-0-	18261 3	4485 9	N	4077	4025 0	52 8	-0-
01	28923 X	14974	-0-	-13949	-0-	11665 3	3309 9	N	3008	2972 0	36 8	-0-
02	26124 X	16653	-0-	-9471	-0-	12791 3	3862 9	N	3511	3453 0	58 8	-0-
03	23870 X	18129	-0-	-5741	-0-	14345 3	3784 9	N	3440	3367 0	73 8	-0-
04	23100 X	20024	-0-	-3076	-0-	15601 3	4423 9	N	4021	3975 0	46 8	-0-
05	22754 X	21752	-0-	-1002	-0-	17515 3	4237 9	N	3852	3805 0	47 8	-0-
BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525
12	14167 X	11141	-0-	-3026	-0-	8288 3	127 4	N	2478	2512 1	11 8	229
						2726 9						
01	13423 X	6825	-0-	-6598	-0-	4931 3	84 4	N	1645	1632 1	11 8	231
						1810 9						
02	10164 X	8439	-0-	-1725	-0-	6431 3	92 4	N	1742	1834 1	31 8	108
						1916 9						
03	11129 X	9852	-0-	-1277	-0-	7367 3	113 4	N	2156	1871 1	30 8	363
						2372 9						
04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	8993 3	122 4	N	2383	2305 1	16 8	425
						2621 9						
05	11129 X	10064	-0-	-1065	-0-	7785 3	103 4	N	1978	1878 1	18 8	507
						2176 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234 - 15448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	15934 X	14128	-0-	-1806	-0-	10191	3	3937	9	N	3579	3565	0	14	8	-0-
01	15934 X	13699	-0-	-2235	-0-	9840	3	3859	9	N	3508	3486	0	22	8	-0-
02	13328 X	10721	-0-	-2607	-0-	7447	3	3274	9	N	2976	2936	0	40	8	-0-
03	14756 X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41	8	-0-
04	13680 X	12730	-0-	-950	-0-	9210	3	3520	9	N	3200	3181	0	19	8	-0-
05	14136 X	10103	-0-	-4033	-0-	7332	3	2771	9	N	2519	2492	0	27	8	-0-
-----																
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930			
12	37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	32425	3	216	4	Y	4290	4256	1	17	8	166
01	32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
02	27020 X	26846	-0-	-174	-0-	23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38	8	114
03	37355 X	30122	-0-	-7233	-0-	24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47	8	380
04	36150 X	30672	-0-	-5478	-0-	25951	3	203	4	Y	4107	4058	1	23	8	406
05	37355 X	22362	-0-	-14993	-0-	18640	3	160	4	Y	3238	3194	1	23	8	427
-----																
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397			
12	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
02	15176 X	14700	-0-	-476	-0-	11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-
03	17856 X	13986	-0-	-3870	-0-	11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62	8	-0-
04	17280 X	14630	-0-	-2650	-0-	11672	3	2958	9	N	2689	2640	0	49	8	-0-
05	17856 X	14860	-0-	-2996	-0-	11645	3	3215	9	N	2923	2899	0	24	8	-0-
-----																
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044			
12	17298 X	12032	-0-	-5266	-0-	9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
01	15097 X	12333	-0-	-2764	-0-	8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
02	12152 X	9116	-0-	-3036	-0-	7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43
03	13454 X	10830	-0-	-2624	-0-	8441	3	2389	9	Y	2172	2136	0	40	8	39
04	13020 X	10221	-0-	-2799	-0-	8296	3	1925	9	Y	1750	1731	0	20	8	38
05	12338 X	11215	-0-	-1123	-0-	9200	3	2015	9	Y	1832	1791	0	25	8	54
-----																
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739			
12	18662 X	11994	-0-	-6668	-0-	9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
01	18662 X	13942	-0-	-4720	-0-	10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
02	15260 X	12207	-0-	-3053	-0-	10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46
03	16895 X	14911	-0-	-1984	-0-	12320	3	2591	9	Y	2355	2310	0	49	8	42
04	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	13416	3	2302	9	Y	2093	2063	0	27	8	45
05	13950 X	13485	-0-	-465	-0-	11373	3	2112	9	Y	1920	1879	0	30	8	56
-----																
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535			
12	39370 X	18476	-0-	-20894	-0-	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
01	39370 X	15329	-0-	-24041	-0-	11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
02	35560 X	9162	-0-	-26398	-0-	6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-
03	22506 X	11513	-0-	-10993	-0-	8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64	8	-0-
04	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	13629	3	4274	9	N	3885	3833	0	52	8	-0-
*05	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	17155	3	4309	9	N	3917	3872	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		79422 X	79422	-0-	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-	
01		79190 X	79190	-0-	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-	
02		64879 X	64879	-0-	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-	
03		75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-	
04		69896 X	69896	-0-	-0-	-0-	-0-	66904	3	2992	9	N	2720	2616	0	104	8	-0-	
*05		71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	-0-	68731	3	2793	9	N	2539	2468	0	71	8	-0-	
-----																			
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839																			
12		59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	-0-	54746	3	5113	9	N	4648	4613	0	35	8	-0-	
01		57443 X	56585	-0-	-858	-0-	-0-	51770	3	4815	9	N	4377	4335	0	42	8	-0-	
02		56560 X	40526	-0-	-16034	-0-	-0-	36663	3	3863	9	N	3512	3466	0	46	8	-0-	
03		62620 X	51552	-0-	-11068	-0-	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-	
04		60600 X	46705	-0-	-13895	-0-	-0-	42753	3	3952	9	N	3593	3565	0	28	8	-0-	
05		59861 X	43297	-0-	-16564	-0-	-0-	39771	3	3526	9	N	3205	3147	0	58	8	-0-	
-----																			
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264																			
12		31620 X	26343	-0-	-5277	-0-	-0-	2	1	18019	3	N	7190	7047	0	92	8	589	
								413	4	7909	9								
01		31620 X	22629	-0-	-8991	-0-	-0-	2	1	15115	3	N	6499	6202	0	70	8	816	
								363	4	7149	9								
02		28560 X	20293	-0-	-8267	-0-	-0-	2	1	13798	3	N	5608	5744	0	99	8	581	
								324	4	6169	9								
03		28272 X	3905	-0-	-24367	-0-	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497	
								71	4	1288	9								
04		25500 X	322	-0-	-25178	-0-	-0-	1	1	35	4	N	260	364	0	17	8	376	
								286	9										
05		26350 X	2435	-0-	-23915	-0-	-0-	2	1	1384	3	N	819	630	0	98	8	467	
								148	4	901	9								
-----																			
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504																			
12		27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		24397 X	2826	-0-	-21571	-0-	-0-	2023	3	803	9	N	730	648	0	82	8	-0-	
02		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	-0-	5637	3	1333	9	N	1212	1076	0	136	8	-0-	
03		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-	
04		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	-0-	9257	3	2065	9	N	1877	1809	0	68	8	-0-	
*05		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	-0-	11216	3	2222	9	N	2020	1971	0	49	8	-0-	
-----																			
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831																			
12		39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	-0-	32508	3	7460	9	N	6782	6711	0	71	8	-0-	
01		36673 X	26594	-0-	-10079	-0-	-0-	21621	3	4973	9	N	4521	4445	0	76	8	-0-	
02		33124 X	20740	-0-	-12384	-0-	-0-	16773	3	3967	9	N	3606	3520	0	86	8	-0-	
03		37324 X	23855	-0-	-13469	-0-	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-	
04		36120 X	25866	-0-	-10254	-0-	-0-	21339	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-	
05		37324 X	26464	-0-	-10860	-0-	-0-	21874	3	4590	9	N	4173	4131	0	42	8	-0-	
-----																			
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453																			
12		72060 X	72060	-0-	-0-	-0-	-0-	64232	3	7828	9	N	7116	7075	0	41	8	-0-	
01		52111 X	31398	-0-	-20713	-0-	-0-	24990	3	6408	9	N	5825	5792	0	33	8	-0-	
02		47068 X	24343	-0-	-22725	-0-	-0-	18928	3	5415	9	N	4923	4884	0	39	8	-0-	
*03		57784 X	33112	-0-	-24672	-0-	-0-	26090	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-	
04		55920 X	32862	-0-	-23058	-0-	-0-	26405	3	6457	9	N	5870	5836	0	34	8	-0-	
05		57784 X	32173	-0-	-25611	-0-	-0-	25863	3	6310	9	N	5736	5696	0	40	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HANGING H 3-18 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		25699 X	21707	-0-	-3992	-0-	18055	3	3652	9	Y	3320	3151	0	97	8	232
01		25699 X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166
02		22540 X	15332	-0-	-7208	-0-	12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
03		24304 X	21946	-0-	-2358	-0-	18282	3	3664	9	Y	3331	3207	0	44	1	125
04		23520 X	20342	-0-	-3178	-0-	17041	3	3301	9	Y	3001	2871	0	79	8	176
05		21700 X	20505	-0-	-1195	-0-	17347	3	3158	9	Y	2871	2866	0	56	8	125
-----																	
SONIC 57-3-15																	
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898																	
12		32488 X	25791	-0-	-6697	-0-	22111	3	3680	9	Y	3345	3306	0	39	8	-0-
01		32488 X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-
02		27132 X	19780	-0-	-7352	-0-	16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
03		28241 X	25593	-0-	-2648	-0-	21875	3	3718	9	Y	3380	3308	0	72	8	-0-
04		25470 X	21785	-0-	-3685	-0-	18632	3	3153	9	Y	2866	2832	0	34	8	-0-
05		25792 X	19656	-0-	-6136	-0-	16837	3	2819	9	Y	2563	2543	0	20	8	-0-
-----																	
JACKALOPE 56-3-11 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281																	
12		25885 X	21497	-0-	-4388	-0-	18640	3	2857	9	N	2597	2551	0	46	8	-0-
01		25885 X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	8	-0-
02		23380 X	13933	-0-	-9447	-0-	11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
03		24893 X	18479	-0-	-6414	-0-	15954	3	2525	9	N	2295	2223	0	72	8	-0-
04		22710 X	17333	-0-	-5377	-0-	15134	3	2199	9	N	1999	1962	0	37	8	-0-
05		23095 X	16725	-0-	-6370	-0-	14634	3	2091	9	N	1901	1877	0	24	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956																	
12		60884 X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71	8	-0-
01		60884 X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-
02		54992 X	38307	-0-	-16685	-0-	33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
03		50995 X	43628	-0-	-7367	-0-	38557	3	5071	9	N	4610	4492	0	118	8	-0-
04		46170 X	42733	-0-	-3437	-0-	37993	3	4740	9	N	4309	4244	0	65	8	-0-
05		46469 X	44231	-0-	-2238	-0-	39488	3	4743	9	N	4312	4269	0	43	8	-0-
-----																	
GOLEM 56-3-3																	
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438																	
12		30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	24880	3	272	4	Y	4837	4805	0	29	8	469
01		30194 X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
02		26628 X	23040	-0-	-3588	-0-	19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
03		30473 X	28328	-0-	-2145	-0-	23787	3	217	4	Y	3931	3835	0	41	8	472
04		29490 X	20248	-0-	-9242	-0-	15622	3	217	4	Y	4008	4012	0	20	8	448
05		30473 X	25026	-0-	-5447	-0-	20564	3	217	4	Y	3859	3822	0	46	8	439
-----																	
GORGON 57-1-33 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155																	
12		19654 X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37	8	-0-
01		18507 X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-
02		12264 X	10589	-0-	-1675	-0-	8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-
03		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	12077	3	2336	9	Y	2124	2063	0	61	8	-0-
04		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	11331	3	2218	9	Y	2016	1987	0	29	8	-0-
*05		15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	13469	3	2349	9	Y	2135	2113	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	- 14646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		25606 X	17967	-0-	-7639	-0-	14780 3	3187 9	Y	2897	2836 0	61 8	-0-	
01		23002 X	18317	-0-	-4685	-0-	15030 3	3287 9	Y	2988	2931 0	57 8	-0-	
02		16408 X	15775	-0-	-633	-0-	12971 3	2804 9	Y	2549	2482 0	67 8	-0-	
03		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	16165 3	3453 9	Y	3139	3046 0	93 8	-0-	
04		17640 X	16976	-0-	-664	-0-	13824 3	3152 9	Y	2865	2821 0	44 8	-0-	
*05		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	15525 3	3036 9	Y	2760	2728 0	32 8	-0-	
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150
12		46035 X	38242	-0-	-7793	-0-	33131 3	5111 9	Y	4646	4641 1	83 8	153	
01		44516 X	35412	-0-	-9104	-0-	30904 3	4508 9	Y	4098	3972 1	82 8	197	
02		38808 X	28220	-0-	-10588	-0-	24605 3	3615 9	Y	3286	539 0	2602 1	245	
											97 8			
03		42966 X	38938	-0-	-4028	-0-	35055 3	3883 9	Y	3530	3426 0	137 8	212	
04		39690 X	36588	-0-	-3102	-0-	32435 3	4153 9	Y	3775	3675 0	79 8	233	
*05		40878 X	40878	-0-	-0-	-0-	36917 3	3961 9	Y	3601	3402 0	55 8	377	
-----														
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507
12		21700 X	17666	-0-	-4034	-0-	15111 3	2555 9	N	2323	2307 0	16 8	-0-	
01		18941 X	16212	-0-	-2729	-0-	13275 3	2937 9	N	2670	2647 0	23 8	-0-	
02		17108 X	14327	-0-	-2781	-0-	10999 3	3328 9	N	3025	2986 0	39 8	-0-	
03		17670 X	16805	-0-	-865	-0-	13151 3	3654 9	N	3322	3286 0	36 8	-0-	
04		17100 X	16982	-0-	-118	-0-	13243 3	3739 9	N	3399	3381 0	18 8	-0-	
05		17670 X	15781	-0-	-1889	-0-	12211 3	3570 9	N	3245	3224 0	21 8	-0-	
-----														
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436
12		29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	23283 3	274 4	N	5512	5365 1	98 8	315	
							6063 9							
01		28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	22672 3	258 4	N	5135	5137 1	94 8	219	
							5649 9							
02		24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	19314 3	212 4	N	4204	4056 1	73 8	294	
							4624 9							
03		29962 X	29962	-0-	-0-	-0-	23760 3	267 4	N	5395	5303 1	47 8	339	
							5935 9							
04		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	22573 3	259 4	N	5135	5069 1	45 8	360	
							5649 9							
*05		29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	23968 3	259 4	N	5090	5142 1		308	
							5599 9							
-----														
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376
12		43958 X	37052	-0-	-6906	-0-	27962 3	9090 9	N	8264	8203 0	59 8	138	
01		43958 X	41047	-0-	-2911	-0-	27177 3	13870 9	N	12609	12564 0	53 8	130	
02		37380 X	27468	-0-	-9912	-0-	21384 3	6084 9	N	5531	5455 0	63 8	143	
03		41385 X	31787	-0-	-9598	-0-	24069 3	7718 9	N	7016	6942 0	91 8	126	
04		39720 X	16221	-0-	-23499	-0-	12779 3	3442 9	N	3129	3154 0	33 8	68	
05		41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-			N	13	68 0	13 8	-0-	
-----														
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434
12		28582 X	26019	-0-	-2563	-0-	23200 3	2819 9	N	2563	2544 0	19 8	-0-	
01		28179 X	23908	-0-	-4271	-0-	21632 3	2276 9	N	2069	2046 0	23 8	-0-	
02		23940 X	20482	-0-	-3458	-0-	18377 3	2105 9	N	1914	1887 0	27 8	-0-	
03		26505 X	24054	-0-	-2451	-0-	21430 3	2624 9	N	2385	2350 0	35 8	-0-	
04		25650 X	21583	-0-	-4067	-0-	19298 3	2285 9	N	2077	2057 0	20 8	-0-	
05		26009 X	17761	-0-	-8248	-0-	15911 3	1850 9	N	1682	1650 0	32 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	1.1114	- 15441		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3	809	9	N	735	726	0	9 8	-0-
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19 8	-0-
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	3	695	9	N	632	613	0	19 8	-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37 8	-0-
04	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	-0-	9284	3	1827	9	N	1661	1642	0	19 8	-0-
*05	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	-0-	11735	3	1612	9	N	1465	1443	0	22 8	-0-
-----																
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	1.0666	- 15027		
12	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	-0-	19604	3	2921	9	N	2655	2643	0	12 8	-0-
01	22537 X	22026	-0-	-511	-0-	-0-	19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16 8	-0-
02	20916 X	16351	-0-	-4565	-0-	-0-	14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17 8	-0-
03	23157 X	21617	-0-	-1540	-0-	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22 8	-0-
04	22410 X	19187	-0-	-3223	-0-	-0-	16779	3	2408	9	N	2189	2178	0	11 8	-0-
05	22537 X	19900	-0-	-2637	-0-	-0-	17369	3	2531	9	N	2301	2278	0	23 8	-0-
-----																
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	1.0210	- 14359		
12	24118 X	167	-0-	-23951	-0-	-0-	7	3	160	9	N	145	114	0	31 8	-0-
01	24118 X	2729	-0-	-21389	-0-	-0-	1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58 8	-0-
02	21784 X	2247	-0-	-19537	-0-	-0-	113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30 8	-0-
03	21483 X	1850	-0-	-19633	-0-	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30 8	-0-
04	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-	-0-					N	16	16	8		-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	47	47	8		-0-
-----																
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	1.0768	- 15188		
12	30039 X	26211	-0-	-3828	-0-	-0-	23132	3	3079	9	N	2799	2783	0	16 8	-0-
01	28737 X	25162	-0-	-3575	-0-	-0-	22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20 8	-0-
02	25956 X	20803	-0-	-5153	-0-	-0-	18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23 8	-0-
03	28737 X	23016	-0-	-5721	-0-	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27 8	-0-
04	25380 X	23655	-0-	-1725	-0-	-0-	20854	3	2801	9	N	2546	2531	0	15 8	-0-
05	26226 X	23545	-0-	-2681	-0-	-0-	20857	3	2688	9	N	2444	2416	0	28 8	-0-
-----																
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	0.9775	- 14078		
12	42408 X	32995	-0-	-9413	-0-	-0-	27788	3	5207	9	N	4734	4712	0	22 8	-0-
01	39649 X	32134	-0-	-7515	-0-	-0-	27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28 8	-0-
02	29512 X	224	-0-	-29288	-0-	-0-	12	3	212	9	N	193	156	0	37 8	-0-
03	32984 X	9844	-0-	-23140	-0-	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34 8	-0-
04	31920 X	12543	-0-	-19377	-0-	-0-	9085	3	3458	9	N	3144	3119	0	25 8	-0-
05	32984 X	30470	-0-	-2514	-0-	-0-	22201	3	8269	9	N	7517	7389	0	128 8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	1.0196	- 16938		
12	56482 X	46841	-0-	-9641	-0-	-0-	40633	3	6208	9	N	5644	5549	0	95 8	-0-
01	53196 X	44251	-0-	-8945	-0-	-0-	38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89 8	-0-
02	41171 X	41171	-0-	-0-	-0-	-0-	35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112 8	-0-
03	48906 X	48906	-0-	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153 8	-0-
04	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	-0-	40553	3	4638	9	N	4216	4144	0	72 8	-0-
*05	46892 X	46892	-0-	-0-	-0-	-0-	41546	3	5346	9	N	4860	4808	0	52 8	-0-
-----																
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	1.0771	- 14937		
12	24087 X	20905	-0-	-3182	-0-	-0-	17013	3	3892	9	N	3538	3521	0	17 8	-0-
01	23219 X	19147	-0-	-4072	-0-	-0-	15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21 8	-0-
02	20972 X	16531	-0-	-4441	-0-	-0-	13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25 8	-0-
03	22134 X	20796	-0-	-1338	-0-	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31 8	-0-
04	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	-0-	17316	3	3441	9	N	3128	3111	0	17 8	-0-
*05	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	-0-	18502	3	3463	9	N	3148	3115	0	33 8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	-	14307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		35278 X	31006	-0-	-4272	-0-	26055 3	4951 9	N	4501	4479 0	22 8		-0-
01		34968 X	30597	-0-	-4371	-0-	25790 3	4807 9	N	4370	4336 0	34 8		-0-
02		29848 X	22677	-0-	-7171	-0-	19066 3	3611 9	N	3283	3222 0	61 8		-0-
03		32147 X	27825	-0-	-4322	-0-	23076 3	4749 9	N	4317	4258 0	59 8		-0-
04		30600 X	27374	-0-	-3226	-0-	22942 3	4432 9	N	4029	4000 0	29 8		-0-
05		31000 X	28511	-0-	-2489	-0-	24070 3	4441 9	N	4037	4000 0	37 8		-0-
-----														
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
12		29574 X	23600	-0-	-5974	-0-	17980 3	5620 9	N	5109	5096 0	13 8		-0-
01		29574 X	23493	-0-	-6081	-0-	18037 3	5456 9	N	4960	4940 0	20 8		-0-
02		25984 X	21704	-0-	-4280	-0-	16887 3	4817 9	N	4379	4340 0	39 8		-0-
03		25172 X	17859	-0-	-7313	-0-	13287 3	4572 9	N	4156	4126 0	30 8		-0-
04		26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	20612 3	5471 9	N	4974	4954 0	20 8		-0-
05		24025 X	23559	-0-	-466	-0-	18590 3	4969 9	N	4517	4495 0	22 8		-0-
-----														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
12		51863 X	24095	-0-	-27768	-0-	17315 3	6780 9	Y	6164	6110 0	78 8		103
01		51863 X	32392	-0-	-19471	-0-	20663 3	11729 9	Y	10663	10576 0	80 8		110
02		38164 X	26232	-0-	-11932	-0-	20140 3	6092 9	Y	5538	5410 0	95 8		143
03		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	24814 3	8638 9	Y	7853	7701 0	155 8		140
04		31350 X	9613	-0-	-21737	-0-	7516 3	2097 9	Y	1906	1941 0	65 8		40
05		32395 X	17415	-0-	-14980	-0-	13976 3	3439 9	Y	3126	2937 0	140 8		89
-----														
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	-	14633
12		27280 X	23378	-0-	-3902	-0-	20058 3	3320 9	N	3018	2997 0	21 8		-0-
01		25110 X	20077	-0-	-5033	-0-	17087 3	2990 9	N	2718	2693 0	25 8		-0-
02		20636 X	15269	-0-	-5367	-0-	12735 3	2534 9	N	2304	2277 0	27 8		-0-
03		23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	17639 3	3111 9	N	2828	2790 0	38 8		-0-
04		22620 X	19714	-0-	-2906	-0-	16997 3	2717 9	N	2470	2450 0	20 8		-0-
05		23374 X	20089	-0-	-3285	-0-	17480 3	2609 9	N	2372	2335 0	37 8		-0-
-----														
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	-	14710
12		37665 X	31203	-0-	-6462	-0-	28603 3	2600 9	N	2364	2336 0	28 8		-0-
01		30752 X	30602	-0-	-150	-0-	28107 3	2495 9	N	2268	2229 0	39 8		-0-
02		27944 X	27401	-0-	-543	-0-	25222 3	2179 9	N	1981	1921 0	60 8		-0-
03		31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	28682 3	2582 9	N	2347	2286 0	61 8		-0-
04		31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	28733 3	2429 9	N	2208	2177 0	31 8		-0-
05		31217 X	30688	-0-	-529	-0-	28420 3	2268 9	N	2062	2040 0	22 8		-0-
-----														
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	-	22269
12		28086 X	25802	-0-	-2284	-0-	19638 3	6164 9	Y	5604	5414 0	69 8		398
01		28086 X	24508	-0-	-3578	-0-	18653 3	5855 9	Y	5323	5312 0	116 8		293
02		24136 X	17741	-0-	-6395	-0-	13319 3	4422 9	Y	4020	2123 0	1861 1		248
03		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	22281 3	6545 9	Y	5950	5759 0	80 1		225
04		25860 X	23847	-0-	-2013	-0-	18357 3	5490 9	Y	4991	4832 0	88 8		296
05		25792 X	24238	-0-	-1554	-0-	18701 3	5537 9	Y	5034	5031 0	80 8		219

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		34848 X	34848	-0-	-0-	32014	3	2834	9	N	2576	2492	0	84	8	-0-
01		31837 X	30756	-0-	-1081	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49	8	-0-
02		31892 X	26227	-0-	-5665	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90	8	-0-
03		35309 X	34472	-0-	-837	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-
04		34170 X	33732	-0-	-438	31251	3	2481	9	N	2255	2186	0	69	8	-0-
05		34844 X	26967	-0-	-7877	24985	3	1982	9	N	1802	1776	0	26	8	-0-
-----																
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402			
12		16306 X	15894	-0-	-412	13166	3	2728	9	N	2480	2441	0	39	8	-0-
01		16306 X	14625	-0-	-1681	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52	8	-0-
02		14308 X	12568	-0-	-1740	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71	8	-0-
03		15903 X	12198	-0-	-3705	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-
04		15390 X	11900	-0-	-3490	9425	3	2475	9	N	2250	2204	0	46	8	-0-
05		15903 X	11556	-0-	-4347	9212	3	2344	9	N	2131	2098	0	33	8	-0-
-----																
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862			
12		33015 X	28062	-0-	-4953	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38	8	-0-
01		32767 X	26005	-0-	-6762	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32	8	-0-
02		29148 X	20575	-0-	-8573	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42	8	-0-
03		30287 X	27896	-0-	-2391	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-
04		27437 X	27437	-0-	-0-	20871	3	6566	9	N	5969	5933	0	36	8	-0-
05		28055 X	25275	-0-	-2780	18992	3	6283	9	N	5712	5672	0	40	8	-0-
-----																
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229			
12		17236 X	15113	-0-	-2123	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45	8	382
						3989	9									
01		16864 X	13468	-0-	-3396	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20	8	375
						3541	9									
02		15176 X	13802	-0-	-1374	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41	8	361
						3267	9									
03		16244 X	15410	-0-	-834	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
						3567	9									
04		15304 X	15304	-0-	-0-	11664	3	144	4	N	3178	3094	0	26	8	339
						3496	9									
*05		15606 X	15606	-0-	-0-	11797	3	153	4	N	3324	3264	0	15	8	384
						3656	9									
-----																
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327			
12		13212 X	13212	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31	8	-0-
01		13206 X	12851	-0-	-355	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38	8	-0-
02		11430 X	11430	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42	8	-0-
03		13888 X	13888	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-
04		12846 X	12846	-0-	-0-	9988	3	2858	9	N	2598	2583	0	15	8	-0-
*05		13552 X	13552	-0-	-0-	10490	3	3062	9	N	2784	2760	0	24	8	-0-
-----																
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667 - 14995			
12		17732 X	17302	-0-	-430	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35	8	-0-
01		17577 X	17333	-0-	-244	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36	8	-0-
02		16744 X	14389	-0-	-2355	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44	8	-0-
03		18538 X	16618	-0-	-1920	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-
04		17940 X	15498	-0-	-2442	13006	3	2492	9	N	2265	2235	0	30	8	-0-
05		17329 X	15638	-0-	-1691	13132	3	2506	9	N	2278	2257	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15376 X	11051	-0-	-4325	-0-	2 1	7167 3	N	3529	3483 0	46 8		-0-
							3882 9							
01		14787 X	11458	-0-	-3329	-0-	2 1	7824 3	N	3302	3262 0	40 8		-0-
							3632 9							
02		11956 X	9139	-0-	-2817	-0-	2 1	5950 3	N	2897	2814 0	83 8		-0-
							3187 9							
03		11129 X	10650	-0-	-479	-0-	2 1	6701 3	N	3588	3491 0	97 8		-0-
							3947 9							
04		11100 X	360	-0-	-10740	-0-	8 3	352 9	N	320	318 0	2 8		-0-
05		11470 X	872	-0-	-10598	-0-	1 1	864 3	N	6	6 8			-0-
							7 9							
-----														
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
12		33697 X	28036	-0-	-5661	-0-	23658 3	4378 9	N	3980	3955 0	25 8		-0-
01		33263 X	28600	-0-	-4663	-0-	24132 3	4468 9	N	4062	4028 0	34 8		-0-
02		28224 X	16982	-0-	-11242	-0-	14225 3	2757 9	N	2506	2476 0	30 8		-0-
03		31217 X	30208	-0-	-1009	-0-	25285 3	4923 9	N	4475	4422 0	53 8		-0-
04		29970 X	28564	-0-	-1406	-0-	23986 3	4578 9	N	4162	4135 0	27 8		-0-
05		28613 X	27448	-0-	-1165	-0-	23077 3	4371 9	N	3974	3926 0	48 8		-0-
-----														
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
12		27311 X	24655	-0-	-2656	-0-	19914 3	4741 9	N	4310	4264 0	46 8		-0-
01		27311 X	22070	-0-	-5241	-0-	17655 3	4415 9	N	4014	3950 0	64 8		-0-
02		24668 X	18430	-0-	-6238	-0-	14492 3	3938 9	N	3580	3482 0	98 8		-0-
03		26567 X	23421	-0-	-3146	-0-	18757 3	4664 9	N	4240	4135 0	105 8		-0-
04		27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	22530 3	5056 9	N	4596	4525 0	71 8		-0-
05		24645 X	24423	-0-	-222	-0-	19984 3	4439 9	N	4035	3989 0	46 8		-0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
12		30938 X	21688	-0-	-9250	-0-	17798 3	3890 9	N	3536	3441 0	95 8		-0-
01		30938 X	22555	-0-	-8383	-0-	18604 3	3951 9	N	3592	3530 0	62 8		-0-
02		20300 X	20042	-0-	-258	-0-	16415 3	3627 9	Y	3297	3179 0	118 8		-0-
03		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	20689 3	4315 9	Y	3923	3824 0	99 8		-0-
04		21840 X	18784	-0-	-3056	-0-	15706 3	3078 9	Y	2798	2735 0	63 8		-0-
*05		23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	19646 3	3739 9	Y	3399	3364 0	35 8		-0-
-----														
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
12		21018 X	14938	-0-	-6080	-0-	11867 3	3071 9	N	2792	2746 0	46 8		-0-
01		21018 X	15235	-0-	-5783	-0-	12299 3	2936 9	N	2669	2623 0	46 8		-0-
02		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	15187 3	3201 9	N	2910	2854 0	56 8		-0-
03		14942 X	12546	-0-	-2396	-0-	9750 3	2796 9	N	2542	2469 0	73 8		-0-
04		14730 X	11954	-0-	-2776	-0-	9446 3	2508 9	N	2280	2243 0	37 8		-0-
05		20367 X	13623	-0-	-6744	-0-	10889 3	2734 9	N	2485	2457 0	28 8		-0-
-----														
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
12		21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	18791 3	3079 9	N	2799	2775 0	24 8		-0-
01		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	15767 3	2803 9	N	2548	2512 0	36 8		-0-
02		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	12974 3	2648 9	N	2407	2357 0	50 8		-0-
03		18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	15470 3	2861 9	N	2601	2542 0	59 8		-0-
04		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	12796 3	2154 9	N	1958	1930 0	28 8		-0-
*05		22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	19384 3	3033 9	N	2757	2724 0	33 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	56203 X	20517	-0-	-35686	-0-	19194	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	8	-0-
01	56203 X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-
02	49196 X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-
*03	53661 X	38166	-0-	-15495	-0-	30878	3	7288	9	N	6625	6553	0	72	8	-0-
04	45870 X	37946	-0-	-7924	-0-	31420	3	6526	9	N	5933	5897	0	36	8	-0-
05	40393 X	37872	-0-	-2521	-0-	31417	3	6455	9	N	5868	5824	0	44	8	-0-
-----																
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130			
12	46872 X	38261	-0-	-8611	-0-	35398	3	2863	9	N	2603	2458	0	145	8	-0-
01	42253 X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-
02	37940 X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-
*03	39184 X	33449	-0-	-5735	-0-	30876	3	2573	9	N	2339	2212	0	127	8	-0-
04	37080 X	32649	-0-	-4431	-0-	30284	3	2365	9	N	2150	2052	0	98	8	-0-
05	38254 X	16890	-0-	-21364	-0-	16029	3	861	9	N	783	749	0	34	8	-0-
-----																
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813			
12	39370 X	21240	-0-	-18130	-0-	17848	3	3392	9	N	3084	3045	0	39	8	-0-
01	39370 X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-
02	35560 X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-
03	21979 X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965	0	64	8	-0-
04	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	19418	3	3839	9	N	3490	3452	0	38	8	-0-
05	22258 X	22143	-0-	-115	-0-	18749	3	3394	9	N	3085	3061	0	24	8	-0-
-----																
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605			
12	33511 X	32843	-0-	-668	-0-	29240	3	180	4	N	3112	3064	0	21	8	297
						3423	9									
01	33201 X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
						3039	9									
02	29988 X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271
						2999	9									
03	32829 X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127	0	57	8	341
						3579	9									
04	31770 X	15230	-0-	-16540	-0-	12182	3	154	4	N	2631	2595	0	29	8	348
						2894	9									
05	32829 X	17852	-0-	-14977	-0-	14499	3	163	4	N	2900	2867	0	34	8	347
						3190	9									
-----																
PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833			
12	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	12007	3	3839	9	N	3490	3478	0	12	8	-0-
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-
02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-
03	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376	0	75	8	-0-
04	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	8074	3	3374	9	N	3067	2698	0	369	8	-0-
*05	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	11149	3	3483	9	N	3166	3144	0	22	8	-0-
-----																
ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	643	608	0	34	8	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	512	0	27	8	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	351	0	9	8	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444	0			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	298	0	9	8	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	204	0	4	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	-	14603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	25606 X	21934	-0-	-3672	-0-	17811 3	4123 9	N	3748	3697 0	51 8	-0-	
01	25606 X	18689	-0-	-6917	-0-	15036 3	3653 9	N	3321	3257 0	64 8	-0-	
02	18984 X	16140	-0-	-2844	-0-	13130 3	3010 9	N	2736	2637 0	99 8	-0-	
03	21948 X	20047	-0-	-1901	-0-	16519 3	3528 9	N	3207	3099 0	108 8	-0-	
04	21240 X	18855	-0-	-2385	-0-	15559 3	3296 9	N	2996	2941 0	55 8	-0-	
05	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	16258 3	3196 9	N	2905	2861 0	44 8	-0-	
-----													
COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502
12	29946 X	26378	-0-	-3568	-0-	21603 3	4775 9	N	4341	4316 0	25 8	-0-	
01	29512 X	24886	-0-	-4626	-0-	20447 3	4439 9	N	4035	4003 0	32 8	-0-	
02	26600 X	19565	-0-	-7035	-0-	16099 3	3466 9	N	3151	3116 0	35 8	-0-	
*03	29078 X	23846	-0-	-5232	-0-	19400 3	4446 9	N	4042	3997 0	45 8	-0-	
04	26010 X	23761	-0-	-2249	-0-	19749 3	4012 9	N	3647	3622 0	25 8	-0-	
05	26381 X	25076	-0-	-1305	-0-	20866 3	4210 9	N	3827	3777 0	50 8	-0-	
-----													
GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270
12	48670 X	42369	-0-	-6301	-0-	39338 3	3031 9	N	2755	2731 0	24 8	-0-	
01	44857 X	44701	-0-	-156	-0-	40532 3	4169 9	N	3790	3760 0	30 8	-0-	
02	39172 X	31456	-0-	-7716	-0-	28871 3	2585 9	N	2350	2318 0	32 8	-0-	
03	42377 X	34414	-0-	-7963	-0-	32059 3	2355 9	N	2141	2102 0	39 8	-0-	
04	43260 X	32929	-0-	-10331	-0-	30210 3	2719 9	N	2472	2452 0	20 8	-0-	
05	44702 X	34700	-0-	-10002	-0-	31872 3	2828 9	N	2571	2530 0	41 8	-0-	
-----													
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	7931 3	839 9	N	763	756 0	7 8	-0-	
01	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6205 3	762 9	N	693	685 0	8 8	-0-	
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4380 3	441 9	N	401	386 0	15 8	-0-	
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	5619 3	639 9	N	581	567 0	14 8	-0-	
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	5982 3	585 9	N	532	525 0	7 8	-0-	
*05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6084 3	682 9	N	620	611 0	9 8	-0-	
-----													
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
12	36955 X	36955	-0-	-0-	-0-	29116 3	7839 9	Y	7126	7008 0	118 8	-0-	
01	35278 X	31427	-0-	-3851	-0-	24505 3	6922 9	Y	6293	6227 0	66 8	-0-	
02	33376 X	26732	-0-	-6644	-0-	20460 3	6272 9	Y	5702	5577 0	125 8	-0-	
03	36952 X	31540	-0-	-5412	-0-	23759 3	7781 9	Y	7074	6976 0	98 8	-0-	
04	35760 X	31714	-0-	-4046	-0-	24638 3	7076 9	Y	6433	6353 0	80 8	-0-	
05	36952 X	33243	-0-	-3709	-0-	26265 3	6978 9	Y	6344	6305 0	39 8	-0-	
-----													
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		20088 X	16591	-0-	-3497	-0-	4	1	13860	3	N	2479	2454	0	25 8	-0-
							2727	9								
01		20088 X	14748	-0-	-5340	-0-	3	1	12398	3	N	2134	2109	0	25 8	-0-
							2347	9								
02		18144 X	13098	-0-	-5046	-0-	3	1	10893	3	N	2002	1950	0	52 8	-0-
							2202	9								
03		17050 X	15581	-0-	-1469	-0-	4	1	12959	3	N	2380	2329	0	51 8	-0-
							2618	9								
04		16500 X	14802	-0-	-1698	-0-	4	1	12344	3	N	2231	2189	0	42 8	-0-
							2454	9								
*05		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	4	1	16615	3	N	2295	2269	0	26 8	-0-
							2525	9								
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
12		26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	19773	3	6400	9	N	5818	5797	0	21 8	-0-
01		22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	16883	3	5523	9	N	5021	4996	0	25 8	-0-
02		20692 X	18897	-0-	-1795	-0-	14105	3	4792	9	N	4356	4328	0	28 8	-0-
03		22909 X	21518	-0-	-1391	-0-	16314	3	5204	9	N	4731	4621	0	110 8	-0-
04		22170 X	14809	-0-	-7361	-0-	10999	3	3810	9	N	3464	3405	0	59 8	-0-
05		22909 X	19223	-0-	-3686	-0-	14556	3	4667	9	N	4243	4211	0	32 8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834				
12		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	33488	3	5038	9	N	4580	4474	0	106 8	-0-
01		41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	34767	3	7169	9	N	6517	6413	0	104 8	-0-
02		30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	25962	3	4249	9	N	3863	3754	0	109 8	-0-
03		24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	21550	3	2735	9	N	2486	2416	0	70 8	-0-
04		30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	25708	3	4978	9	N	4525	4454	0	71 8	-0-
*05		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	28608	3	5883	9	N	5348	5293	0	55 8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995				
12		29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	25124	3	4039	9	N	3672	3563	0	109 8	-0-
01		28612 X	28612	-0-	-0-	-0-	24785	3	3827	9	N	3479	3412	0	67 8	-0-
02		21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	18450	3	2968	9	N	2698	2585	0	113 8	-0-
03		25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	22191	3	3695	9	N	3359	3258	0	101 8	-0-
04		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20464	3	2419	9	N	2199	2132	0	67 8	-0-
*05		38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	34023	3	4211	9	N	3828	3768	0	60 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085				
12		24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25 8	-0-
01		23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34 8	-0-
02		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	14649	3	3124	9	N	2840	2793	0	47 8	-0-
03		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	18945	3	3237	9	N	2943	2894	0	49 8	-0-
04		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	16876	3	3276	9	N	2978	2953	0	25 8	-0-
*05		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	18008	3	3329	9	N	3026	3007	0	19 8	-0-
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571				
12		42222 X	35284	-0-	-6938	-0-	32025	3	3259	9	N	2963	2947	0	16 8	-0-
01		40052 X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21 8	-0-
02		34776 X	25170	-0-	-9606	-0-	22752	3	2418	9	N	2198	2176	0	22 8	-0-
03		37324 X	32284	-0-	-5040	-0-	29197	3	3087	9	N	2806	2778	0	28 8	-0-
04		35190 X	31291	-0-	-3899	-0-	28293	3	2998	9	N	2725	2709	0	16 8	-0-
05		35278 X	31588	-0-	-3690	-0-	28748	3	2840	9	N	2582	2553	0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10972	-	17995			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
12		21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	16897	3	4297	9	N	3906	3891	0	15	8	-0-
01		27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-
02		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9667	3	2558	9	N	2325	2270	0	55	8	-0-
03		26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	22863	3	4077	9	N	3706	3642	0	64	8	-0-
04		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	23505	3	4190	9	N	3809	3775	0	34	8	-0-
*05		23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	20192	3	3681	9	N	3346	3323	0	23	8	-0-
-----																	
CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11237	-	20670			
12		37045 X	13814	-0-	-23231	-0-	10614	3	3200	9	N	2909	2881	0	28	8	-0-
01		35278 X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-
02		16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	13239	3	3717	9	N	3379	3341	0	38	8	-0-
03		20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	16143	3	4264	9	N	3876	3834	0	42	8	-0-
04		26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	21292	3	5433	9	N	4939	4906	0	33	8	-0-
*05		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	20722	3	4987	9	N	4534	4490	0	44	8	-0-
-----																	
BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12320	-	16139			
12		16926 X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01		16492 X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24
02		12684 X	3732	-0-	-8952	-0-	2402	3	1330	9	N	1209	1185	1	14	8	34
03		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4002	3	1997	9	N	1815	859	0	944	1	16
												30	8				
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	4761	3	1737	9	N	1579	1546	0	15	8	34
*05		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	5054	3	1939	9	N	1763	1726	0	19	8	52
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10957	-	17826			
12		44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279	0	71	8	-0-
01		41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-
02		25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	21769	3	3847	9	N	3497	3394	0	103	8	-0-
03		28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	24583	3	4104	9	N	3731	3608	0	123	8	-0-
04		33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	28051	3	5507	9	N	5006	4935	0	71	8	-0-
*05		38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	32839	3	6119	9	N	5563	5504	0	59	8	-0-
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11414	-	18621			
12		37572 X	33909	-0-	-3663	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84
01		37572 X	33773	-0-	-3799	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73
02		33348 X	25288	-0-	-8060	-0-	21630	3	3658	9	Y	3325	3267	0	45	8	86
03		36921 X	32464	-0-	-4457	-0-	27257	3	5207	9	Y	4734	4674	0	61	8	85
04		35730 X	30133	-0-	-5597	-0-	25844	3	4289	9	Y	3899	3867	0	32	8	85
05		33914 X	31166	-0-	-2748	-0-	26848	3	4318	9	Y	3925	3842	0	53	8	115

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		25327 X	20150	-0-	-5177	-0-	16895	3	3255	9	Y	2959	2065	0	847	1	162
													42	8			
01		18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161
02		17388 X	12562	-0-	-4826	-0-	10166	3	2396	9	Y	2178	2104	0	48	8	187
03		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	20053	3	3880	9	Y	3527	3414	0	69	8	231
04		21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	17621	3	3522	9	Y	3202	3192	0	31	8	210
05		20150 X	18691	-0-	-1459	-0-	15530	3	3161	9	Y	2874	2864	0	28	8	192
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756			
12		63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	55492	3	7891	9	N	7174	7170	0	4	8	-0-
01		52824 X	30364	-0-	-22460	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-
02		47712 X	21437	-0-	-26275	-0-	14076	3	7361	9	N	6692	6683	0	9	8	-0-
*03		55304 X	30479	-0-	-24825	-0-	21665	3	8814	9	N	8013	7987	0	26	8	-0-
04		53520 X	30289	-0-	-23231	-0-	22228	3	8061	9	N	7328	7315	0	13	8	-0-
05		55304 X	30383	-0-	-24921	-0-	22416	3	7967	9	N	7243	7186	0	57	8	-0-
-----																	
BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294			
12		47430 X	42083	-0-	-5347	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-
01		47430 X	40978	-0-	-6452	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-
02		35672 X	30421	-0-	-5251	-0-	25236	3	5185	9	N	4714	4566	0	148	8	-0-
03		42098 X	32926	-0-	-9172	-0-	26906	3	6020	9	N	5473	5323	0	150	8	-0-
04		40740 X	34170	-0-	-6570	-0-	27802	3	6368	9	N	5789	5702	0	87	8	-0-
05		42098 X	32532	-0-	-9566	-0-	26792	3	5740	9	N	5218	5158	0	60	8	-0-
-----																	
WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173	- 17868			
12		20677 X	19023	-0-	-1654	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59
01		19747 X	17471	-0-	-2276	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54
02		17836 X	13019	-0-	-4817	-0-	10270	3	2749	9	N	2499	2444	0	45	8	64
03		19127 X	14731	-0-	-4396	-0-	11427	3	3304	9	N	3004	2949	0	66	8	53
04		18420 X	15570	-0-	-2850	-0-	12581	3	2989	9	N	2717	2672	0	39	8	59
05		19034 X	18201	-0-	-833	-0-	14887	3	3314	9	N	3013	2930	0	54	8	88
-----																	
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026	- 17855			
12		40455 X	36952	-0-	-3503	-0-	2	1	30097	3	N	6230	6132	0	98	8	-0-
							6853	9									
01		40455 X	35557	-0-	-4898	-0-	2	1	29023	3	N	5938	5878	0	60	8	-0-
							6532	9									
02		35392 X	27274	-0-	-8118	-0-	2	1	22160	3	N	4647	4546	0	101	8	-0-
							5112	9									
03		38998 X	32158	-0-	-6840	-0-	2	1	26223	3	N	5394	5310	0	84	8	-0-
							5933	9									
04		35760 X	27192	-0-	-8568	-0-	2	1	21320	3	N	5336	5266	0	70	8	-0-
							5870	9									
05		36952 X	24189	-0-	-12763	-0-	2	1	18445	3	N	5220	5186	0	34	8	-0-
							5742	9									
-----																	
BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	- 20399			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	74431 X	49349	-0-	-25082	-0-	39109	3	10240	9	N	9309	9245	0	64	8	-0-
01	72943 X	48540	-0-	-24403	-0-	37897	3	10643	9	N	9675	9596	0	79	8	-0-
02	56644 X	41729	-0-	-14915	-0-	32642	3	9087	9	N	8261	8176	0	85	8	-0-
03	62713 X	39514	-0-	-23199	-0-	30154	3	9360	9	N	8509	8423	0	86	8	-0-
04	81379 X	81379	-0-	-0-	-0-	65529	3	15850	9	N	14409	14321	0	88	8	-0-
*05	80560 X	80560	-0-	-0-	-0-	65977	3	14583	9	N	13257	13106	0	151	8	-0-
-----																
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	- 16426			
12	16182 X	14616	-0-	-1566	-0-	11779	3	163	4	N	2431	2382	0	47	8	40
01	16182 X	14292	-0-	-1890	-0-	9415	3	221	4	N	4233	4194	0	35	8	44
02	14616 X	10110	-0-	-4506	-0-	4656	9	172	4	N	2020	1967	0	45	8	52
03	15066 X	11193	-0-	-3873	-0-	7716	3	165	4	N	2750	1457	0	1248	1	26
04	14130 X	10124	-0-	-4006	-0-	8003	3	151	4	N	2402	2337	0	39	8	52
05	14601 X	11195	-0-	-3406	-0-	3025	9	2642	9		2531	2462	0	47	8	74
						7331	3	8254	3							
						2784	9									
-----																
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379			
12	29326 X	22273	-0-	-7053	-0-	17345	3	4928	9	Y	4480	4428	0	45	8	75
01	25854 X	24589	-0-	-1265	-0-	16970	3	7619	9	Y	6926	6889	0	40	8	72
02	18928 X	14314	-0-	-4614	-0-	11211	3	3103	9	Y	2821	2780	0	40	8	73
03	22413 X	20353	-0-	-2060	-0-	15710	3	4643	9	Y	4221	4145	0	74	8	75
04	23897 X	23897	-0-	-0-	-0-	19984	3	3913	9	Y	3557	3518	0	37	8	77
05	24583 X	20147	-0-	-4436	-0-	16290	3	3857	9	Y	3506	3441	0	39	8	103
-----																
MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265			
12	25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	21575	3	3972	9	N	3611	3595	0	16	8	-0-
01	23684 X	21737	-0-	-1947	-0-	18233	3	3504	9	N	3185	3166	0	19	8	-0-
02	21392 X	14178	-0-	-7214	-0-	11549	3	2629	9	N	2390	2371	0	19	8	-0-
03	25544 X	19132	-0-	-6412	-0-	15544	3	3588	9	N	3262	3236	0	26	8	-0-
04	24720 X	16160	-0-	-8560	-0-	12990	3	3170	9	N	2882	2868	0	14	8	-0-
05	25544 X	15062	-0-	-10482	-0-	11891	3	3171	9	N	2883	2857	0	26	8	-0-
-----																
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
-----																
MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902			
12	29481 X	24740	-0-	-4741	-0-	20829	3	3911	9	N	3555	3538	0	17	8	-0-
01	28799 X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-
02	25256 X	21419	-0-	-3837	-0-	18112	3	3307	9	N	3006	2982	0	24	8	-0-
03	26660 X	23217	-0-	-3443	-0-	19675	3	3542	9	N	3220	3193	0	27	8	-0-
04	24810 X	21570	-0-	-3240	-0-	18328	3	3242	9	N	2947	2933	0	14	8	-0-
05	24738 X	21970	-0-	-2768	-0-	18728	3	3242	9	N	2947	2920	0	27	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774	- 18671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		46368 X	46368	-0-	-0-	-0-	42665 3	3703 9	Y	3366	3331 0	35 8	8	-0-
01		45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	41529 3	3567 9	Y	3243	3211 0	32 8	8	-0-
02		39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	35922 3	3198 9	Y	2907	2870 0	37 8	8	-0-
03		37758 X	34449	-0-	-3309	-0-	30963 3	3486 9	Y	3169	3124 0	45 8	8	-0-
04		36540 X	31404	-0-	-5136	-0-	28170 3	3234 9	Y	2940	2916 0	24 8	8	-0-
05		37758 X	32826	-0-	-4932	-0-	29559 3	3267 9	Y	2970	2931 0	39 8	8	-0-
-----														
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	- 18665
12		26164 X	24035	-0-	-2129	-0-	18914 3	5121 9	Y	4655	4621 0	34 8	8	-0-
01		32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	25984 3	6446 9	Y	5860	5824 0	36 8	8	-0-
02		27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	22433 3	5533 9	Y	5030	4990 0	40 8	8	-0-
03		28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	23517 3	5452 9	Y	4956	4908 0	48 8	8	-0-
04		30240 X	28279	-0-	-1961	-0-	22905 3	5374 9	Y	4885	4860 0	25 8	8	-0-
05		31248 X	26874	-0-	-4374	-0-	21522 3	5352 9	Y	4865	4824 0	41 8	8	-0-
-----														
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	- 18511
12		28272 X	24232	-0-	-4040	-0-	18984 3	5248 9	Y	4771	4740 0	31 8	8	-0-
01		28272 X	28077	-0-	-195	-0-	22237 3	5840 9	Y	5309	5275 0	34 8	8	-0-
02		29148 X	26842	-0-	-2306	-0-	21536 3	5306 9	Y	4824	4784 0	40 8	8	-0-
03		28644 X	28118	-0-	-526	-0-	22445 3	5673 9	Y	5157	5109 0	48 8	8	-0-
04		27180 X	26411	-0-	-769	-0-	21319 3	5092 9	Y	4629	4605 0	24 8	8	-0-
05		29729 X	24963	-0-	-4766	-0-	19855 3	5108 9	Y	4644	4604 0	40 8	8	-0-
-----														
BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	- 18218
12		25389 X	19112	-0-	-6277	-0-	15570 3	3542 9	Y	3220	3192 0	28 8	8	-0-
01		23591 X	22640	-0-	-951	-0-	18755 3	3885 9	Y	3532	3505 0	27 8	8	-0-
02		21308 X	12204	-0-	-9104	-0-	9560 3	2644 9	Y	2404	2382 0	22 8	8	-0-
03		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	20001 3	4601 9	Y	4183	4137 0	46 8	8	-0-
04		28693 X	28693	-0-	-0-	-0-	23864 3	4829 9	Y	4390	4366 0	24 8	8	-0-
*05		28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	23453 3	4591 9	Y	4174	4135 0	39 8	8	-0-
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441	- 18371
12		53847 X	53847	-0-	-0-	-0-	45496 3	8351 9	Y	7592	7540 0	52 8	8	-0-
01		57452 X	57452	-0-	-0-	-0-	48870 3	8582 9	Y	7802	7756 0	46 8	8	-0-
02		44072 X	43169	-0-	-903	-0-	35895 3	7274 9	Y	6613	6568 0	45 8	8	-0-
03		48794 X	41523	-0-	-7271	-0-	33850 3	7673 9	Y	6975	6907 0	68 8	8	-0-
04		47220 X	37363	-0-	-9857	-0-	29771 3	7592 9	Y	6902	6868 0	34 8	8	-0-
05		48794 X	39795	-0-	-8999	-0-	32367 3	7428 9	Y	6753	6697 0	56 8	8	-0-
-----														
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	- 16106
12		14043 X	12709	-0-	-1334	-0-	9855 3	151 4	Y	2457	2453 0	39 8	8	340
							2703 9							
01		14043 X	11480	-0-	-2563	-0-	8900 3	134 4	Y	2224	2154 0	31 8	8	379
							2446 9							
02		12796 X	10103	-0-	-2693	-0-	7796 3	118 4	Y	1990	1950 0	38 8	8	381
							2189 9							
03		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11640 3	177 4	Y	2728	2667 0	89 8	8	353
							3001 9							
04		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	10513 3	152 4	Y	2442	2465 0	39 8	8	291
							2686 9							
*05		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	10091 3	156 4	Y	2366	2301 0	52 8	8	304
							2603 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	30163	X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45 8 -0-
01	30163	X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30 8 -0-
02	25816	X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46 8 -0-
03	28582	X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54 8 -0-
04	27300	X	25801	-0-	-1499	-0-	21973	3	3828	9	Y	3480	3447	0	33 8 -0-
05	28210	X	24975	-0-	-3235	-0-	21311	3	3664	9	Y	3331	3303	0	28 8 -0-
-----															
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652		
12	79577	X	73609	-0-	-5968	-0-	70173	3	3436	9	Y	3124	3053	0	71 8 -0-
01	77655	X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65 8 -0-
02	66752	X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76 8 -0-
03	73904	X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93 8 -0-
04	71520	X	65636	-0-	-5884	-0-	62524	3	3112	9	Y	2829	2782	0	47 8 -0-
05	73594	X	67925	-0-	-5669	-0-	64863	3	3062	9	Y	2784	2713	0	71 8 -0-
-----															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694		
12	101835	X	30225	-0-	-71610	-0-	25885	3	4340	9	N	3945	3914	0	31 8 -0-
01	101835	X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27 8 -0-
02	91980	X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29 8 -0-
03	101835	X	31060	-0-	-70775	-0-	27021	3	4039	9	N	3672	3631	0	41 8 -0-
04	29250	X	28912	-0-	-338	-0-	24933	3	3979	9	N	3617	3595	0	22 8 -0-
*05	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	27850	3	3617	9	N	3288	3253	0	35 8 -0-
-----															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524		
12	49910	X	47062	-0-	-2848	-0-	40034	3	7028	9	Y	6389	6341	0	48 8 -0-
01	48329	X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42 8 -0-
02	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	34876	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50 8 -0-
03	36363	X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61 8 -0-
04	35190	X	32974	-0-	-2216	-0-	26850	3	6124	9	Y	5567	5535	0	32 8 -0-
05	36363	X	34365	-0-	-1998	-0-	28177	3	6188	9	Y	5625	5572	0	53 8 -0-
-----															
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836		
12	29977	X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75 8 -0-
01	28024	X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53 8 -0-
02	24108	X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71 8 -0-
03	26412	X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76 8 -0-
04	25560	X	25466	-0-	-94	-0-	21002	3	4464	9	Y	4058	4009	0	49 8 -0-
05	25730	X	24495	-0-	-1235	-0-	20034	3	4461	9	Y	4055	4006	0	49 8 -0-
-----															
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875		
12	8494	X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0	11 8 -0-
01	7905	X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0	12 8 -0-
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0	18 8 -0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20 8 -0-
04	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	3059	3	1546	9	N	1405	1393	0	12 8 -0-
*05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	4223	3	1507	9	N	1370	1346	0	24 8 -0-
-----															
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794		
12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	2597	3	2561	9	Y	2328	2303	0	23 8 12
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1925	3	3684	9	Y	3349	3315	0	26 8 20
02	4396	X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0	23 8 8
03	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6 8 9
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	3047	3	2254	9	Y	2049	2041	0	5 8 12
05	5611	X	4873	-0-	-738	-0-	2641	3	2232	9	Y	2029	2016	0	15 8 10



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12384 -	16575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		18383 X	18383	-0-	-0-	14597	2	268	4	Y	3198	3115	0	87 8 16
						3518	9							
01		23516 X	23516	-0-	-0-	19156	2	330	4	Y	3664	3581	0	78 8 21
						4030	9							
02		28392 X	20004	-0-	-8388	16418	2	261	4	Y	3023	2903	0	126 8 15
						3325	9							
03		31434 X	18830	-0-	-12604	14794	2	275	4	Y	3419	3373	0	47 8 14
						3761	9							
04		30420 X	19763	-0-	-10657	16394	2	259	4	Y	2827	2797	0	28 8 16
						3110	9							
05		23529 X	22264	-0-	-1265	17911	2	299	4	Y	3685	3611	0	73 8 17
						4054	9							
-----														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583 -	21703
12		39153 X	33951	-0-	-5202	26514	3	7437	9	Y	6761	6734	0	23 8 35
						25168	3	7209	9	Y	6554	6523	0	30 8 36
01		38719 X	32377	-0-	-6342	17322	3	5514	9	Y	5013	5009	0	40 8 36
						7992	3							
02		30828 X	22836	-0-	-7992	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26 8 103
						1857	3							
03		34131 X	31794	-0-	-2337	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40 8 80
						13675	3							
04		33030 X	29533	-0-	-3497	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17 8 65
						12008	3							
05		33945 X	32469	-0-	-1476	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33 8 90
						10227	3							
-----														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203 -	18102
12		27521 X	27521	-0-	-0-	22464	3	5057	9	N	4597	4586	0	7 8 120
						17929	3	3472	9	N	3156	3138	0	16 8 122
01		21401 X	21401	-0-	-0-	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26 8 103
						1857	3							
02		20272 X	18415	-0-	-1857	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40 8 80
						13675	3							
03		24707 X	11032	-0-	-13675	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17 8 65
						12008	3							
04		23910 X	11902	-0-	-12008	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33 8 90
						10227	3							
05		24707 X	14480	-0-	-10227									
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388 -	18873
12		35402 X	27316	-0-	-8086	21487	3	5829	9	N	5299	5259	0	40 8 -0-
						9288	3	5528	9	N	5025	4990	0	35 8 -0-
01		35340 X	26052	-0-	-9288	16701	3	4792	9	N	4356	4319	0	37 8 -0-
						9811	3							
02		31304 X	21493	-0-	-9811	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52 8 -0-
						5984	3							
03		32364 X	26380	-0-	-5984	20579	3	5244	9	N	4767	4740	0	27 8 -0-
						2617	3							
04		28440 X	25823	-0-	-2617	22587	3	5547	9	N	5043	4995	0	48 8 -0-
						0	3							
*05		28134 X	28134	-0-	-0-									
-----														
CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981 -	19006
12		19778 X	18679	-0-	-1099	13924	3	4755	9	N	4323	4323	0	-0-
						1283	3	3968	9	N	3607	3605	0	2 8 -0-
01		19189 X	17906	-0-	-1283	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1 8 -0-
						1737	3							
02		18620 X	16883	-0-	-1737	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4 8 -0-
						0	3							
03		21233 X	21233	-0-	-0-	16951	3	5506	9	N	5005	5005	0	-0-
						0	3							
04		22457 X	22457	-0-	-0-	4789	3	1177	9	N	1070	999	0	71 8 -0-
						12727	3							
05		18693 X	5966	-0-	-12727									
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751 -	21872
12		27404 X	-0-	-0-	-27404					Y	4	4	8	-0-
01		27404 X	-0-	-0-	-27404					Y	-0-			-0-
02		25620 X	19102	-0-	-6518	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1 8 -0-
*03		24468 X	24468	-0-	-0-	19770	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4 8 -0-
04		25403 X	25403	-0-	-0-	19985	3	5418	9	Y	4925	4925	0	-0-
*05		23231 X	23231	-0-	-0-	17806	3	5425	9	Y	4932	4855	0	77 8 -0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286441		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11378		PERF.11665		- 21814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	36333 3	6859 9	Y	6235	6161 0	74 8	-0-	
01	34875 X	30843	-0-	-4032	-0-	24609 3	6234 9	Y	5667	5601 0	66 8	-0-	
02	29176 X	25648	-0-	-3528	-0-	20437 3	5211 9	Y	4737	4662 0	75 8	-0-	
*03	32302 X	30575	-0-	-1727	-0-	23034 3	7541 9	Y	6855	6736 0	119 8	-0-	
04	31260 X	28445	-0-	-2815	-0-	22158 3	6287 9	Y	5715	5652 0	63 8	-0-	
05	32302 X	30179	-0-	-2123	-0-	23555 3	6624 9	Y	6022	5946 0	76 8	-0-	
-----													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286442		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11219		- 21399	
12	31589 X	28207	-0-	-3382	-0-	23282 3	4925 9	Y	4477	4412 0	63 8	74	
01	31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	23299 3	7755 9	Y	7050	6993 0	58 8	73	
02	26964 X	23572	-0-	-3392	-0-	19888 3	3684 9	Y	3349	3265 0	71 8	86	
03	28892 X	26152	-0-	-2740	-0-	21581 3	4571 9	Y	4155	4068 0	99 8	74	
04	30060 X	24525	-0-	-5535	-0-	20778 3	3747 9	Y	3406	3356 0	51 8	73	
05	31062 X	24700	-0-	-6362	-0-	20820 3	3880 9	Y	3527	3437 0	60 8	103	
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286472		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11066		- 18214	
12	31620 X	29973	-0-	-1647	-0-	24741 3	5232 9	N	4756	4704 0	52 8	-0-	
01	30783 X	28475	-0-	-2308	-0-	24035 3	4440 9	N	4036	3982 0	54 8	-0-	
02	27804 X	25436	-0-	-2368	-0-	21068 3	4368 9	N	3971	3910 0	61 8	-0-	
03	30783 X	29276	-0-	-1507	-0-	24357 3	4919 9	N	4472	4381 0	91 8	-0-	
04	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	30490 3	4861 9	N	4419	4369 0	50 8	-0-	
*05	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	31312 3	4946 9	N	4496	4428 0	68 8	-0-	
-----													
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #: 1H		RRCID -> 286693		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11278		- 17648	
12	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	15415 3	117 4	N	2254	2255 1	18 8	87	
						2479 9							
01	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13983 3	112 4	N	2210	2129 1	14 8	154	
						2431 9							
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	8770 3	74 4	N	1437	1523 1	11 8	57	
						1581 9							
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	4482 3	126 4	N	2488	2323 1	13 8	209	
						2737 9							
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1388 3	106 4	N	2076	2070 1	9 8	206	
						2284 9							
*05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	4281 3	118 4	N	2310	2193 1	19 8	304	
						2541 9							
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286696		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11188		- 21171	
12	29543 X	28520	-0-	-1023	-0-	23897 3	4623 9	N	4203	4178 0	25 8	-0-	
01	26474 X	26443	-0-	-31	-0-	21858 3	4585 9	N	4168	4131 0	37 8	-0-	
02	23576 X	19261	-0-	-4315	-0-	15767 3	3494 9	N	3176	3107 0	69 8	-0-	
03	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	24022 3	4854 9	N	4413	4341 0	72 8	-0-	
04	27600 X	26138	-0-	-1462	-0-	21756 3	4382 9	N	3984	3950 0	34 8	-0-	
05	28520 X	27112	-0-	-1408	-0-	22614 3	4498 9	N	4089	4045 0	44 8	-0-	
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286712		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11282		- 19630	
12	29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	23976 3	5115 9	N	4650	4617 0	33 8	-0-	
01	28706 X	27547	-0-	-1159	-0-	22006 3	5541 9	N	5037	4991 0	46 8	-0-	
02	28252 X	24410	-0-	-3842	-0-	19626 3	4784 9	N	4349	4260 0	89 8	-0-	
*03	31279 X	27772	-0-	-3507	-0-	22437 3	5335 9	N	4850	4768 0	82 8	-0-	
04	32450 X	32450	-0-	-0-	-0-	26864 3	5586 9	N	5078	5030 0	48 8	-0-	
05	29078 X	26914	-0-	-2164	-0-	21819 3	5095 9	N	4632	4576 0	56 8	-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BOND UNIT 3-7															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	27278	3	169	4	N	2314	2212	0	56 8	184
						2545	9								
01	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	22078	3	162	4	N	2181	2157	0	50 8	158
						2399	9								
02	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	20765	3	150	4	N	1970	1886	0	75 8	167
						2167	9								
03	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	15347	3	182	4	N	2355	2229	0	115 8	178
						2591	9								
04	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	14489	3	165	4	N	2075	2044	0	58 8	151
						2283	9								
*05	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	13983	3	163	4	N	2144	2073	0	56 8	166
						2358	9								
-----															
RIVERTON 57-2-19															
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353															
12	31248 X	25156	-0-	-6092	-0-	22186	3	2970	9	Y	2700	2656	0	44 8	-0-
01	27156 X	23875	-0-	-3281	-0-	21220	3	2655	9	Y	2414	2369	0	45 8	-0-
02	23324 X	18294	-0-	-5030	-0-	16332	3	1962	9	Y	1784	1733	0	51 8	-0-
03	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	23980	3	2661	9	Y	2419	2336	0	83 8	-0-
04	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	23788	3	3079	9	Y	2799	2757	0	42 8	-0-
05	25141 X	23190	-0-	-1951	-0-	20744	3	2446	9	Y	2224	2197	0	27 8	-0-
-----															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376															
12	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	42872	3	7229	9	N	6572	6538	0	34 8	-0-
01	50719 X	50719	-0-	-0-	-0-	43974	3	6745	9	N	6132	6089	0	43 8	-0-
02	41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	35745	3	5712	9	N	5193	5144	0	49 8	-0-
03	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	41481	3	6954	9	N	6322	6265	0	57 8	-0-
04	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	38886	3	6175	9	N	5614	5582	0	32 8	-0-
*05	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	40426	3	6071	9	N	5519	5458	0	61 8	-0-
-----															
ASPEN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438															
12	23281 X	19066	-0-	-4215	-0-	15038	3	4028	9	N	3662	3625	0	37 8	-0-
01	23188 X	18801	-0-	-4387	-0-	14874	3	3927	9	N	3570	3534	0	36 8	-0-
02	20944 X	16483	-0-	-4461	-0-	12907	3	3576	9	N	3251	3202	0	49 8	-0-
03	21917 X	16827	-0-	-5090	-0-	13043	3	3784	9	N	3440	3374	0	66 8	-0-
04	20430 X	15801	-0-	-4629	-0-	12305	3	3496	9	N	3178	3145	0	33 8	-0-
05	19065 X	15217	-0-	-3848	-0-	11850	3	3367	9	N	3061	3023	0	38 8	-0-
-----															
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217															
12	32333 X	22799	-0-	-9534	-0-	19387	3	3412	9	N	3102	3064	0	38 8	-0-
01	32333 X	19535	-0-	-12798	-0-	16992	3	2543	9	N	2312	2266	0	46 8	-0-
02	29204 X	19274	-0-	-9930	-0-	15422	3	3852	9	Y	3502	3429	0	73 8	-0-
03	28335 X	28335	-0-	-0-	-0-	24443	3	3892	9	Y	3538	3442	0	96 8	-0-
04	32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	26400	3	6215	9	Y	5650	5592	0	58 8	-0-
*05	23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	19414	3	4051	9	Y	3683	3625	0	58 8	-0-
-----															
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541															
12	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	25505	3	3367	9	N	3061	3046	0	15 8	-0-
01	26722 X	25059	-0-	-1663	-0-	21854	3	3205	9	N	2914	2894	0	20 8	-0-
02	30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	19000	3	2514	9	Y	2285	2250	0	35 8	-0-
03	33635 X	17162	-0-	-16473	-0-	15032	3	2130	9	Y	1936	1910	0	26 8	-0-
04	32550 X	13582	-0-	-18968	-0-	12112	3	1470	9	Y	1336	1326	0	10 8	-0-
05	28861 X	11297	-0-	-17564	-0-	10094	3	1203	9	Y	1094	1084	0	10 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	10955 - 18401			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	14888	3	4495	9	N	4086	4065	0	21	8	-0-
01	18290 X	10950	-0-	-7340	-0-	8309	3	2641	9	N	2401	2381	0	20	8	-0-
02	16520 X	53	-0-	-16467	-0-	2	3	51	9	Y	46	41	0	5	8	-0-
03	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	11	9	0	2	8	-0-
04	17700 X	7494	-0-	-10206	-0-	6129	3	1365	9	Y	1241	1222	0	19	8	-0-
*05	36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	29488	3	7401	9	Y	6728	6659	0	69	8	-0-
-----																
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.	11206 - 21261			
12	47337 X	42884	-0-	-4453	-0-	35162	3	7722	9	N	7020	6976	0	44	8	-0-
01	45477 X	40753	-0-	-4724	-0-	33360	3	7393	9	N	6721	6654	0	67	8	-0-
02	41076 X	35735	-0-	-5341	-0-	29106	3	6629	9	N	6026	5895	0	131	8	-0-
*03	45477 X	41387	-0-	-4090	-0-	34071	3	7316	9	N	6651	6533	0	118	8	-0-
04	42570 X	38265	-0-	-4305	-0-	31596	3	6669	9	N	6063	6005	0	58	8	-0-
05	42873 X	38050	-0-	-4823	-0-	31383	3	6667	9	N	6061	5987	0	74	8	-0-
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615 - 20290			
12	42253 X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	1	55	8	228
01	42253 X	28231	-0-	-14022	-0-	21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160	1	231
02	34328 X	22289	-0-	-12039	-0-	17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420	1	446
*03	33728 X	26546	-0-	-7182	-0-	19871	3	6675	9	N	6068	6007	0	39	8	468
04	32640 X	24012	-0-	-8628	-0-	17536	3	6476	9	N	5887	5900	0	20	8	435
05	31496 X	14748	-0-	-16748	-0-	11401	3	3347	9	N	3043	3293	0			185
-----																
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096 - 21048			
12	56079 X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	0	37	8	-0-
01	55180 X	47770	-0-	-7410	-0-	38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48	8	-0-
02	49840 X	39089	-0-	-10751	-0-	31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54	8	-0-
03	68246 X	68246	-0-	-0-	-0-	59675	3	8571	9	N	7792	7727	0	65	8	-0-
04	50070 X	44646	-0-	-5424	-0-	36535	3	8111	9	N	7374	7338	0	36	8	-0-
05	48856 X	44702	-0-	-4154	-0-	36493	3	8209	9	N	7463	7395	0	68	8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225 - 17075			
12	49910 X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	0	72	8	-0-
01	49352 X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101	8	-0-
02	38612 X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147	8	-0-
03	42749 X	39898	-0-	-2851	-0-	34369	3	5529	9	N	5026	4871	0	155	8	-0-
04	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	33001	3	5150	9	N	4682	4605	0	77	8	-0-
*05	36990 X	36990	-0-	-0-	-0-	32004	3	4986	9	N	4533	4478	0	55	8	-0-
-----																
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950 - 20717			
12	56203 X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43	8	244
01	54343 X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30	8	155
02	45500 X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102	8	236
03	46376 X	33801	-0-	-12575	-0-	29598	3	4203	9	N	3821	3774	0	153	8	130
04	44880 X	30352	-0-	-14528	-0-	23160	3	7192	9	N	6538	6407	0	93	8	168
05	46376 X	28172	-0-	-18204	-0-	21401	3	6771	9	N	6155	6007	0	108	8	208

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123 - 20347
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	20026 X	15753	-0-	-4273	-0-	12009 3	3744 9	N	3404	3260 0	144 8	-0-	
01	19251 X	12675	-0-	-6576	-0-	9554 3	3121 9	N	2837	2764 0	73 8	-0-	
02	17388 X	11828	-0-	-5560	-0-	8808 3	3020 9	N	2745	2563 0	182 8	-0-	
03	19251 X	15052	-0-	-4199	-0-	11176 3	3876 9	N	3524	3012 0	512 8	-0-	
04	16800 X	15899	-0-	-901	-0-	12394 3	3505 9	N	3186	3055 0	131 8	-0-	
05	15748 X	13865	-0-	-1883	-0-	10866 3	2999 9	N	2726	2678 0	48 8	-0-	
-----													
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360
12	25420 X	22363	-0-	-3057	-0-	18743 3	3620 9	N	3291	3266 0	25 8	-0-	
01	23746 X	20535	-0-	-3211	-0-	17002 3	3533 9	N	3212	3183 0	29 8	-0-	
02	21476 X	16892	-0-	-4584	-0-	13821 3	3071 9	N	2792	2760 0	32 8	-0-	
03	23777 X	20481	-0-	-3296	-0-	16573 3	3908 9	N	3553	3511 0	42 8	-0-	
04	23010 X	22308	-0-	-702	-0-	18379 3	3929 9	N	3572	3547 0	25 8	-0-	
05	22351 X	21787	-0-	-564	-0-	18054 3	3733 9	N	3394	3349 0	45 8	-0-	
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364
12	73098 X	62162	-0-	-10936	-0-	51532 3	10630 9	N	9664	9605 0	59 8	-0-	
01	73098 X	44484	-0-	-28614	-0-	36029 3	8455 9	N	7686	7628 0	58 8	-0-	
02	65996 X	50323	-0-	-15673	-0-	41446 3	8877 9	N	8070	7982 0	88 8	-0-	
03	67425 X	60608	-0-	-6817	-0-	50239 3	10369 9	N	9426	9320 0	106 8	-0-	
04	62820 X	59146	-0-	-3674	-0-	49442 3	9704 9	N	8822	8763 0	59 8	-0-	
05	62155 X	58310	-0-	-3845	-0-	49020 3	9290 9	N	8445	8336 0	109 8	-0-	
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117
12	39742 X	34202	-0-	-5540	-0-	28933 3	5269 9	N	4790	4765 0	25 8	-0-	
01	38378 X	32698	-0-	-5680	-0-	27712 3	4986 9	N	4533	4501 0	32 8	-0-	
02	33544 X	27288	-0-	-6256	-0-	23163 3	4125 9	N	3750	3714 0	36 8	-0-	
03	37138 X	31492	-0-	-5646	-0-	26733 3	4759 9	N	4326	4283 0	43 8	-0-	
04	35040 X	27387	-0-	-7653	-0-	23255 3	4132 9	N	3756	3734 0	22 8	-0-	
05	34193 X	28735	-0-	-5458	-0-	24472 3	4263 9	N	3875	3832 0	43 8	-0-	
-----													
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516
12	45911 X	38637	-0-	-7274	-0-	30950 3	7687 9	N	6988	6926 0	62 8	-0-	
01	43555 X	33213	-0-	-10342	-0-	26502 3	6711 9	N	6101	6043 0	58 8	-0-	
02	38360 X	19578	-0-	-18782	-0-	15102 3	4476 9	N	4069	3985 0	84 8	-0-	
03	43646 X	43646	-0-	-0-	-0-	34171 3	9475 9	N	8614	8477 0	137 8	-0-	
04	40496 X	40496	-0-	-0-	-0-	32243 3	8253 9	N	7503	7406 0	97 8	-0-	
05	38626 X	17463	-0-	-21163	-0-	13570 3	3893 9	N	3539	3509 0	30 8	-0-	
-----													
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164
12	66495 X	57489	-0-	-9006	-0-	48473 3	9016 9	N	8196	8149 0	47 8	-0-	
01	64139 X	29428	-0-	-34711	-0-	24530 3	4898 9	N	4453	4400 0	53 8	-0-	
02	55244 X	-0-	-0-	-55244	-0-			N	56	56 8		-0-	
03	61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-			N	60	60 8		-0-	
04	57780 X	15245	-0-	-42535	-0-	12327 3	2918 9	N	2653	2598 0	55 8	-0-	
05	57474 X	4702	-0-	-52772	-0-	3266 3	1436 9	N	1305	1258 0	47 8	-0-	
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949
12	46655 X	41762	-0-	-4893	-0-	34034 3	7728 9	N	7025	6988 0	37 8	-0-	
01	46655 X	32563	-0-	-14092	-0-	27292 3	5271 9	N	4792	4750 0	42 8	-0-	
02	42140 X	31039	-0-	-11101	-0-	26074 3	4965 9	N	4514	4462 0	52 8	-0-	
03	41757 X	36010	-0-	-5747	-0-	30396 3	5614 9	N	5104	5041 0	63 8	-0-	
04	40410 X	33079	-0-	-7331	-0-	27650 3	5429 9	N	4935	4901 0	34 8	-0-	
05	41757 X	31193	-0-	-10564	-0-	25584 3	5609 9	N	5099	5038 0	61 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.10625	- 19806				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	46903 X	38427	-0-	-8476	-0-	32263	3	6164	9	N	5604	5581	0	23	8	-0-
01	42749 X	36607	-0-	-6142	-0-	30656	3	5951	9	N	5410	5380	0	30	8	-0-
02	38332 X	33268	-0-	-5064	-0-	28209	3	5059	9	N	4599	4564	0	35	8	-0-
*03	42439 X	38839	-0-	-3600	-0-	33185	3	5654	9	N	5140	5099	0	41	8	-0-
04	39270 X	33428	-0-	-5842	-0-	28094	3	5334	9	N	4849	4826	0	23	8	-0-
05	38440 X	36070	-0-	-2370	-0-	30520	3	5550	9	N	5045	5001	0	44	8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10300	- 20151				
12	73873 X	54433	-0-	-19440	-0-	44422	3	10011	9	N	9101	9059	0	42	8	-0-
01	61008 X	58126	-0-	-2882	-0-	48047	3	10079	9	N	9163	9109	0	54	8	-0-
02	49420 X	43238	-0-	-6182	-0-	35249	3	7989	9	N	7263	7206	0	57	8	-0-
*03	54715 X	51743	-0-	-2972	-0-	42719	3	9024	9	N	8204	8133	0	71	8	-0-
04	56250 X	50645	-0-	-5605	-0-	41575	3	9070	9	N	8245	8206	0	39	8	-0-
05	58125 X	45072	-0-	-13053	-0-	37047	3	8025	9	N	7295	7229	0	66	8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10985	- 20502				
12	34503 X	32366	-0-	-2137	-0-	25932	3	6434	9	N	5849	5793	0	56	8	-0-
01	34503 X	29361	-0-	-5142	-0-	24963	3	4398	9	N	3998	3919	0	79	8	-0-
02	30828 X	28671	-0-	-2157	-0-	23211	3	5460	9	N	4964	4807	0	157	8	-0-
03	32364 X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134	8	-0-
04	31320 X	27952	-0-	-3368	-0-	22563	3	5389	9	N	4899	4827	0	72	8	-0-
05	32364 X	29606	-0-	-2758	-0-	23959	3	5647	9	N	5134	5040	0	94	8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	11077	PERF.11358	- 21009				
12	14756 X	9125	-0-	-5631	-0-	7260	3	1865	9	N	1695	1687	0	8	8	-0-
01	14043 X	2850	-0-	-11193	-0-	2399	3	451	9	N	410	406	0	4	8	-0-
02	12684 X	6922	-0-	-5762	-0-	6776	3	146	9	N	133	85	0	48	8	-0-
03	25829 X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55	8	-0-
04	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	18795	3	3276	9	N	2978	2954	0	24	8	-0-
*05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14107	3	2951	9	N	2683	2656	0	27	8	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11855	- 18343				
12	13671 X	12993	-0-	-678	-0-	11181	2	1812	9	Y	1647	1632	0	14	8	28
01	13671 X	12566	-0-	-1105	-0-	9948	2	2618	9	Y	2380	2371	0	12	8	25
02	11984 X	10152	-0-	-1832	-0-	8929	2	1223	9	Y	1112	1093	0	15	8	29
03	13268 X	10424	-0-	-2844	-0-	9002	2	1422	9	Y	1293	1278	0	21	8	23
04	12750 X	11032	-0-	-1718	-0-	9672	2	1360	9	Y	1236	1221	0	11	8	27
05	12989 X	12385	-0-	-604	-0-	10999	2	1386	9	Y	1260	1233	0	17	8	37
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10417	- 14693				
12	42439 X	40887	-0-	-1552	-0-	1	1	35578	3	N	4624	4601	0	27	8	286
						222	4	5086	9							
01	42346 X	42230	-0-	-116	-0-	1	1	37334	3	N	4263	4258	0	24	8	267
						206	4	4689	9							
02	34944 X	24542	-0-	-10402	-0-	1	1	21886	3	N	2305	2343	0	26	8	203
						119	4	2536	9							
03	40889 X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38	8	255
						1587	9									
04	40860 X	20829	-0-	-20031	-0-	1	1	16777	3	N	3567	3136	0	436	8	250
						127	4	3924	9							
05	42222 X	22121	-0-	-20101	-0-	1	1	18601	3	N	3056	3012	0	26	8	268
						157	4	3362	9							



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	23095 X	4202	-0-	-18893	-0-	202 4	4000 9	Y	3636	3599 0	38 8	61		
01	13733 X	5092	-0-	-8641	-0-	259 4	4833 9	Y	4394	4354 0	56 8	45		
02	16072 X	2951	-0-	-13121	-0-	226 4	2725 9	Y	2477	2388 0	71 8	63		
03	17794 X	14538	-0-	-3256	-0-	10708 2	209 4	Y	3292	3197 0	100 8	58		
						3621 9								
04	17220 X	15223	-0-	-1997	-0-	11629 2	198 4	Y	3087	3026 0	53 8	66		
						3396 9								
*05	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	14905 2	215 4	Y	3480	3419 0	25 8	102		
						3828 9								
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
12	20956 X	18911	-0-	-2045	-0-	15213 2	3698 9	Y	3362	3335 0	25 8	56		
01	20305 X	18850	-0-	-1455	-0-	13471 2	5379 9	Y	4890	4873 0	22 8	51		
02	18340 X	12452	-0-	-5888	-0-	10083 2	2369 9	Y	2154	2122 0	27 8	56		
03	20305 X	18644	-0-	-1661	-0-	15171 2	3473 9	Y	3157	3113 0	44 8	56		
04	18300 X	15703	-0-	-2597	-0-	13362 2	2341 9	Y	2128	2120 0	18 8	46		
*05	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	19174 2	3471 9	Y	3155	3075 0	33 8	93		
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
12	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	18550 2	4660 9	Y	4236	4201 0	34 8	71		
01	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	17405 2	6901 9	Y	6274	6251 0	29 8	65		
02	18788 X	16918	-0-	-1870	-0-	13901 2	3017 9	Y	2743	2702 0	35 8	71		
03	22309 X	22309	-0-	-0-	-0-	17901 2	4408 9	Y	4007	3949 0	57 8	72		
04	20130 X	19793	-0-	-337	-0-	16288 2	3505 9	Y	3186	3161 0	28 8	69		
*05	21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	17995 2	3749 9	Y	3408	3343 0	34 8	100		
-----														
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
12	31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	26268 3	219 4	Y	4621	4689 1	68 8	255		
						5083 9								
01	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	20162 3	190 4	Y	4002	3783 1	38 8	436		
						4402 9								
02	32116 X	16637	-0-	-15479	-0-	14407 3	95 4	Y	1941	1938 1	49 8	390		
						2135 9								
03	35557 X	21131	-0-	-14426	-0-	16111 3	214 4	Y	4369	4384 1	79 8	296		
						4806 9								
04	34410 X	19423	-0-	-14987	-0-	14720 3	200 4	Y	4094	4006 1	56 8	328		
						4503 9								
05	31558 X	17872	-0-	-13686	-0-	13529 3	185 4	Y	3780	3646 1	25 8	437		
						4158 9								
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
12	56451 X	55424	-0-	-1027	-0-	48614 3	6810 9	N	6191	6157 0	34 8	-0-		
01	53723 X	49538	-0-	-4185	-0-	43739 3	5799 9	N	5272	5235 0	37 8	-0-		
02	45248 X	44737	-0-	-511	-0-	38973 3	5764 9	N	5240	5189 0	51 8	-0-		
*03	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	44720 3	6232 9	N	5665	5604 0	61 8	-0-		
04	53640 X	45409	-0-	-8231	-0-	39764 3	5645 9	N	5132	5102 0	30 8	-0-		
05	55428 X	44039	-0-	-11389	-0-	38455 3	5584 9	N	5076	5017 0	59 8	-0-		
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
12	70866 X	69966	-0-	-900	-0-	64350 3	5616 9	N	5105	5084 0	21 8	-0-		
01	72177 X	72177	-0-	-0-	-0-	66860 3	5317 9	N	4834	4808 0	26 8	-0-		
02	60004 X	55997	-0-	-4007	-0-	51432 3	4565 9	N	4150	4120 0	30 8	-0-		
*03	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	57987 3	4952 9	N	4502	4467 0	35 8	-0-		
04	69840 X	57937	-0-	-11903	-0-	53507 3	4430 9	N	4027	4008 0	19 8	-0-		
05	72168 X	59719	-0-	-12449	-0-	55283 3	4436 9	N	4033	3997 0	36 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		101406 X	101406	-0-	-0-	-0-	94389 3	7017 9	N		6379	6344 0	35 8	-0-
01		101862 X	101862	-0-	-0-	-0-	95256 3	6606 9	N		6005	5961 0	44 8	-0-
02		57036 X	44659	-0-	-12377	-0-	39255 3	5404 9	N		4913	4866 0	47 8	-0-
*03		52522 X	52522	-0-	-0-	-0-	46058 3	6464 9	N		5876	5816 0	60 8	-0-
04		74280 X	50076	-0-	-24204	-0-	43736 3	6340 9	N		5764	5732 0	32 8	-0-
05		76756 X	51804	-0-	-24952	-0-	45668 3	6136 9	N		5578	5517 0	61 8	-0-
-----														
MELVILLE STATE UNIT 2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
12		6913 X	6396	-0-	-517	-0-	2293 3	123 4	Y		3618	2618 0	1005 1	47
							3980 9					32 8		
01		6913 X	5695	-0-	-1218	-0-	1255 3	239 4	Y		3819	3745 0	53 8	68
							4201 9							
02		6020 X	3337	-0-	-2683	-0-	288 3	164 4	Y		2623	2532 0	81 8	78
							2885 9							
03		6324 X	3973	-0-	-2351	-0-	213 4	3760 9	Y		3418	3348 0	85 8	63
04		6180 X	5139	-0-	-1041	-0-	1444 3	195 4	Y		3182	3154 0	40 8	51
							3500 9							
*05		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	13948 3	187 4	Y		3034	2971 0	48 8	66
							3337 9							
-----														
REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
12		13175 X	12532	-0-	-643	-0-	10024 3	68 4	Y		2218	1602 0	616 1	29
							2440 9					19 8		
01		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	10216 3	132 4	Y		2490	2453 0	21 8	45
							2739 9							
02		11648 X	9831	-0-	-1817	-0-	7731 3	94 4	Y		1824	1782 0	32 8	55
							2006 9							
03		12772 X	7341	-0-	-5431	-0-	5529 3	89 4	Y		1566	1553 0	39 8	29
							1723 9							
04		12660 X	11870	-0-	-790	-0-	9268 3	143 4	Y		2235	2187 0	41 8	36
							2459 9							
*05		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	13963 3	168 4	Y		2414	2347 0	51 8	52
							2655 9							
-----														
BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
12		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	17031 3	2698 9	Y		2453	2407 0	46 8	-0-
01		18693 X	17968	-0-	-725	-0-	15194 3	2774 9	Y		2522	2480 0	42 8	-0-
02		18032 X	14522	-0-	-3510	-0-	12382 3	2140 9	Y		1945	1892 0	53 8	-0-
03		19964 X	18962	-0-	-1002	-0-	16038 3	2924 9	Y		2658	2587 0	71 8	-0-
04		19320 X	17788	-0-	-1532	-0-	15163 3	2625 9	Y		2386	2351 0	35 8	-0-
05		19716 X	18689	-0-	-1027	-0-	15733 3	2956 9	Y		2687	2658 0	29 8	-0-
-----														
KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
12		38812 X	33554	-0-	-5258	-0-	31040 3	120 4	Y		2176	2175 1	36 8	72
							2394 9							
01		37975 X	34385	-0-	-3590	-0-	31833 3	122 4	Y		2209	2136 1	38 8	107
							2430 9							
02		31584 X	25865	-0-	-5719	-0-	23857 3	95 4	Y		1739	289 0	1385 1	130
							1913 9					42 8		
03		34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	32721 3	108 4	Y		1970	1924 0	57 8	119
							2167 9							
04		36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	33618 3	116 4	Y		2074	2027 0	37 8	129
							2281 9							
05		34379 X	31570	-0-	-2809	-0-	29566 3	98 4	Y		1733	1659 0	21 8	182
							1906 9							





-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCATILLA STATE 2-40 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	12989 X	6037	-0-	-6952	-0-	4565 3	56 4	N	1287		1292 0	2 8	198	
01	13175 X	8422	-0-	-4753	-0-	1416 9	6945 3	59 4	N	1289	1221 0	5 8	261	
02	11900 X	6016	-0-	-5884	-0-	1418 9	4509 3	88 4	N	1290	1289 0	58 8	204	
03	13175 X	6865	-0-	-6310	-0-	1419 9	5446 3	56 4	N	1239	1241 0	9 8	193	
04	12300 X	6345	-0-	-5955	-0-	1363 9	4638 3	66 4	N	1492	1415 0	5 8	265	
05	8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	1641 9	5523 3	65 4	N	1459	1419 0	4 8	301	
						1605 9								
-----														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196														
12	24490 X	22843	-0-	-1647	-0-	18717 2	4126 9	Y	3751	3717 0	38 8	290		
01	22940 X	19858	-0-	-3082	-0-	16367 2	3491 9	Y	3174	3195 0	32 8	237		
02	21028 X	15565	-0-	-5463	-0-	12665 2	2900 9	Y	2636	2524 0	32 8	317		
03	23281 X	20356	-0-	-2925	-0-	16752 2	3604 9	Y	3276	3224 0	53 8	316		
04	22530 X	19004	-0-	-3526	-0-	15704 2	3300 9	Y	3000	2994 0	16 8	306		
05	22847 X	19093	-0-	-3754	-0-	15824 2	3269 9	Y	2972	2985 0	26 8	267		
-----														
MARINER 57-2-31														
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318														
12	44795 X	38920	-0-	-5875	-0-	34877 3	4043 9	N	3675	3654 0	21 8	-0-		
01	44795 X	36796	-0-	-7999	-0-	33323 3	3473 9	N	3157	3129 0	28 8	-0-		
02	38080 X	28091	-0-	-9989	-0-	24959 3	3132 9	N	2847	2814 0	33 8	-0-		
03	39804 X	35044	-0-	-4760	-0-	30945 3	4099 9	N	3726	3689 0	37 8	-0-		
04	38370 X	32788	-0-	-5582	-0-	29051 3	3737 9	N	3397	3378 0	19 8	-0-		
05	38905 X	30990	-0-	-7915	-0-	27280 3	3710 9	N	3373	3337 0	36 8	-0-		
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432														
12	50747 X	47394	-0-	-3353	-0-	38784 3	8610 9	N	7827	7796 0	31 8	-0-		
01	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	40927 3	8641 9	N	7855	7816 0	39 8	-0-		
02	41700 X	41700	-0-	-0-	-0-	34209 3	7491 9	N	6810	6764 0	46 8	-0-		
*03	47399 X	45150	-0-	-2249	-0-	37243 3	7907 9	N	7188	7005 0	183 8	-0-		
04	47970 X	39703	-0-	-8267	-0-	31869 3	7834 9	N	7122	6416 0	706 8	-0-		
05	49569 X	41328	-0-	-8241	-0-	33932 3	7396 9	N	6724	6669 0	55 8	-0-		
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138														
12	48980 X	39663	-0-	-9317	-0-	33496 3	6167 9	N	5606	4387 0	1155 1	169		
01	39742 X	39196	-0-	-546	-0-	32961 3	6235 9	N	5668	5655 0	37 8	145		
02	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	27657 3	5203 9	N	4730	4685 0	43 8	147		
03	39649 X	38320	-0-	-1329	-0-	32198 3	6122 9	N	5565	5512 0	51 8	149		
04	38370 X	36311	-0-	-2059	-0-	30720 3	5591 9	N	5083	5076 0	27 8	129		
05	39649 X	33592	-0-	-6057	-0-	28638 3	4954 9	N	4504	4422 0	50 8	161		

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BEAVER 57-1-16 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	37558	3	8372	9	N	7611	5979	0	1568	1	230
													37	8			
01		45307 X	45307	-0-	-0-	-0-	36907	3	8400	9	N	7636	7624	0	47	8	195
02		37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	30779	3	7003	9	N	6366	6310	0	54	8	197
03		45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	36813	3	8481	9	N	7710	7636	0	65	8	206
04		41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	33860	3	7641	9	N	6946	6942	0	34	8	176
05		37293 X	30390	-0-	-6903	-0-	25349	3	5041	9	N	4583	4527	0	69	8	163
-----																	
SEVENGILLS 55-1-47																	
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160																	
12		11842 X	4283	-0-	-7559	-0-	3483	2	37	4	Y	694	689	0	6	8	12
							763	9									
01		11346 X	11345	-0-	-1	-0-	8700	2	113	4	Y	2302	2276	0	14	8	24
							2532	9									
02		10248 X	8969	-0-	-1279	-0-	7222	2	108	4	Y	1490	1460	0	15	8	39
							1639	9									
03		11346 X	8943	-0-	-2403	-0-	7116	2	77	4	Y	1591	1584	0	17	8	29
							1750	9									
04		10980 X	8835	-0-	-2145	-0-	7413	2	50	4	Y	1247	1249	0			27
							1372	9									
05		11346 X	8714	-0-	-2632	-0-	7216	2	65	4	Y	1303	1281	0	11	8	38
							1433	9									
-----																	
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV																	
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165																	
12		3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	117	4	2231	9	Y	2028	2016	0	26	8	281
01		3999 X	1742	-0-	-2257	-0-	92	4	1650	9	Y	1500	1503	0	22	8	256
02		3220 X	1803	-0-	-1417	-0-	85	4	1718	9	Y	1562	1495	0	23	8	300
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	2	109	4	Y	2020	2018	0	37	8	265
							2222	9									
04		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	1637	2	106	4	Y	1900	1916	0	21	8	228
							2090	9									
*05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	4	Y	1884	1839	0	29	8	244
							2072	9									
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169																	
12		56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	46533	3	10266	9	N	9333	9284	0	49	8	-0-
01		54405 X	44462	-0-	-9943	-0-	36146	3	8316	9	N	7560	7512	0	48	8	-0-
02		49140 X	43070	-0-	-6070	-0-	34295	3	8775	9	N	7977	7914	0	63	8	-0-
03		54405 X	53420	-0-	-985	-0-	42493	3	10927	9	N	9934	9852	0	82	8	-0-
04		52650 X	49108	-0-	-3542	-0-	40249	3	8859	9	N	8054	8008	0	46	8	-0-
05		54405 X	49286	-0-	-5119	-0-	40460	3	8826	9	N	8024	7940	0	84	8	-0-
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																	
12		50643 X	50643	-0-	-0-	-0-	42293	3	8350	9	N	7591	7544	0	47	8	-0-
01		48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	40925	3	7269	9	N	6608	6555	0	53	8	-0-
02		42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	35688	3	6500	9	N	5909	5845	0	64	8	-0-
*03		50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	42818	3	7864	9	N	7149	7067	0	82	8	-0-
04		46920 X	46920	-0-	-0-	-0-	39661	3	7259	9	N	6599	6554	0	45	8	-0-
*05		46615 X	46615	-0-	-0-	-0-	39646	3	6969	9	N	6335	6252	0	83	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																					
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID -> 287790	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10208	PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
12		12453 X	12453	-0-	-0-	10973 3	64 4	Y	1287	1309 0	5 8	75											
01		10837 X	10837	-0-	-0-	1416 9	9681 3	50 4	Y	1005	953 0	5 8	122										
02		0 X	-0-	-0-	-0-	1106 9			Y	-0-			122										
03		14384 X	14384	-0-	-0-	13120 3	55 4	Y	1099	1034 0	8 8	179											
04		11927 X	11927	-0-	-0-	1209 9	10482 3	62 4	Y	1257	1322 0	5 8	109										
*05		9847 X	9847	-0-	-0-	1383 9	8683 3	51 4	Y	1012	1018 0	8 8	95										
						1113 9																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT													WELL #:	3H	RRCID -> 287794	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 11730	PERF.12688	- 20937				
12		21049 X	14044	-0-	-7005	-0-	11316 3	2728 9	N	2480	2470 0	10 8	-0-										
01		19251 X	13642	-0-	-5609	-0-	10988 3	2654 9	N	2413	2401 0	12 8	-0-										
02		14672 X	14061	-0-	-611	-0-	11450 3	2611 9	N	2374	2359 0	15 8	-0-										
03		15965 X	13351	-0-	-2614	-0-	11480 3	1871 9	N	1701	1683 0	18 8	-0-										
04		15450 X	15400	-0-	-50	-0-	13034 3	2366 9	N	2151	2139 0	12 8	-0-										
05		15562 X	11646	-0-	-3916	-0-	9700 3	1946 9	N	1769	1752 0	17 8	-0-										
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT													WELL #:	3H	RRCID -> 287898	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10600	- 20359				
12		52421 X	43023	-0-	-9398	-0-	36806 3	6217 9	N	5652	5621 0	31 8	-0-										
01		49941 X	41788	-0-	-8153	-0-	35798 3	5990 9	N	5445	5397 0	48 8	-0-										
02		41832 X	39118	-0-	-2714	-0-	33490 3	5628 9	N	5116	5022 0	94 8	-0-										
03		44702 X	41436	-0-	-3266	-0-	34940 3	6496 9	N	5905	5818 0	87 8	-0-										
04		42750 X	35372	-0-	-7378	-0-	29864 3	5508 9	N	5007	4968 0	39 8	-0-										
05		43307 X	38664	-0-	-4643	-0-	33051 3	5613 9	N	5103	5051 0	52 8	-0-										
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT													WELL #:	4H	RRCID -> 287899	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10415	- 20146				
12		68665 X	55053	-0-	-13612	-0-	45429 3	9624 9	N	8749	8703 0	46 8	-0-										
01		66526 X	46194	-0-	-20332	-0-	38278 3	7916 9	N	7196	7147 0	49 8	-0-										
02		56635 X	56635	-0-	-0-	-0-	46637 3	9998 9	N	9089	9017 0	72 8	-0-										
03		62526 X	62526	-0-	-0-	-0-	51771 3	10755 9	N	9777	9696 0	81 8	-0-										
04		58350 X	56622	-0-	-1728	-0-	46968 3	9654 9	N	8776	8730 0	46 8	-0-										
05		62713 X	54380	-0-	-8333	-0-	45372 3	9008 9	N	8189	8105 0	84 8	-0-										
TARANTULA HAWK 2-40 B													WELL #:	2H	RRCID -> 288040	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11015	- 20786				
12		44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	34157 3	10812 9	N	9829	9499 0	330 8	-0-										
01		43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	33819 3	10075 9	N	9159	8965 0	194 8	-0-										
02		39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	31223 3	8771 9	N	7974	7592 0	382 8	-0-										
03		44981 X	42697	-0-	-2284	-0-	33690 3	9007 9	N	8188	7901 0	287 8	-0-										
04		44710 X	44710	-0-	-0-	-0-	34778 3	9932 9	N	9029	8777 0	252 8	-0-										
*05		47030 X	47030	-0-	-0-	-0-	37188 3	9842 9	N	8947	8826 0	121 8	-0-										
TARANTULA HAWK 2-40 A													WELL #:	1H	RRCID -> 288042	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11060	- 20905				
12		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	11471 3	4716 9	N	4287	4130 0	157 8	-0-										
01		13175 X	11935	-0-	-1240	-0-	8478 3	3457 9	N	3143	3068 0	75 8	-0-										
02		13160 X	10790	-0-	-2370	-0-	7568 3	3222 9	N	2929	2782 0	147 8	-0-										
03		16182 X	14963	-0-	-1219	-0-	10738 3	4225 9	N	3841	3702 0	139 8	-0-										
04		22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	17381 3	5402 9	N	4911	4758 0	153 8	-0-										
*05		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	13127 3	4717 9	N	4288	4222 0	66 8	-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	31527	X	25588	-0-	-5939	-0-	21424	3	4164	9	N	3785	3769	0	16	8	-0-
01	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20	8	-0-
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24	8	-0-
03	27249	X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-
04	24750	X	24005	-0-	-745	-0-	20091	3	3914	9	N	3558	3543	0	15	8	-0-
05	25575	X	19491	-0-	-6084	-0-	16529	3	2962	9	N	2693	2669	0	24	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118				
12	76632	X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56	8	-0-
01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72	8	-0-
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85	8	-0-
03	72106	X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-
04	66210	X	57630	-0-	-8580	-0-	47255	3	10375	9	N	9432	9383	0	49	8	-0-
05	68417	X	59964	-0-	-8453	-0-	48881	3	11083	9	N	10075	9976	0	99	8	-0-
-----																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620				
12	68169	X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51	8	-0-
01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62	8	-0-
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74	8	-0-
03	62651	X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-
04	54570	X	42535	-0-	-12035	-0-	33729	3	8806	9	N	8005	7965	0	40	8	-0-
05	55645	X	49507	-0-	-6138	-0-	39686	3	9821	9	N	8928	8845	0	83	8	-0-
-----																	
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509				
12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31	8	79
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27	8	75
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33	8	81
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4003	3964	0	48	8	72
04	12330	X	12170	-0-	-160	-0-	8080	3	4090	9	N	3718	3680	0	29	8	81
*05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	8609	3	4363	9	N	3966	3896	0	34	8	117
-----																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943				
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40	8	-0-
01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49	8	-0-
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62	8	-0-
03	49817	X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-
04	46560	X	35548	-0-	-11012	-0-	29837	3	5711	9	N	5192	5158	0	34	8	-0-
05	48112	X	39956	-0-	-8156	-0-	32945	3	7011	9	N	6374	6302	0	72	8	-0-
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	- 18942				
12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27	8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24	8	64
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27	8	65
03	23405	X	18789	-0-	-4616	-0-	14616	3	4173	9	N	3794	3745	0	46	8	68
04	21060	X	15377	-0-	-5683	-0-	12520	3	2857	9	N	2597	2590	0	19	8	56
05	21762	X	20275	-0-	-1487	-0-	16228	3	4047	9	N	3679	3595	0	32	8	108
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	- 18768				
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42	8	-0-
01	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37	8	-0-
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46	8	-0-
03	34286	X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-
04	29610	X	27302	-0-	-2308	-0-	21454	3	5848	9	N	5316	5280	0	36	8	-0-
05	29419	X	28544	-0-	-875	-0-	22711	3	5833	9	N	5303	5258	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 288453		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 11866		PERF.13150		- 20342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	22723	X	15179	-0-	-7544	-0-	11347	3	3832	9	N	3484	3463	0	21 8	-0-
01	20677	X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21 8	-0-
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539	3	2963	9	N	2694	2670	0	24 8	-0-
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590	3	3639	9	N	3308	3267	0	41 8	-0-
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12086	3	3468	9	N	3153	3132	0	21 8	-0-
*05	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	16937	3	4288	9	N	3898	3867	0	31 8	-0-
-----																
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288473		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11249		- 20972				
12	47740	X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70 8	120
01	46438	X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63 8	114
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973	3	5793	9	N	5266	5167	0	77 8	136
03	44981	X	38554	-0-	-6427	-0-	31348	3	7206	9	N	6551	6351	0	221 8	115
04	44340	X	36712	-0-	-7628	-0-	30777	3	5935	9	N	5395	5334	0	59 8	117
05	45818	X	38079	-0-	-7739	-0-	31743	3	6336	9	N	5760	5636	0	72 8	169
-----																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288539		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11681		- 21048				
12	58993	X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40 8	-0-
01	56978	X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36 8	-0-
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998	3	5397	9	N	4906	4848	0	58 8	-0-
*03	51739	X	42603	-0-	-9136	-0-	35851	3	6752	9	N	6138	6067	0	71 8	-0-
04	47940	X	44237	-0-	-3703	-0-	37065	3	7172	9	N	6520	6481	0	39 8	-0-
*05	52349	X	52349	-0-	-0-	-0-	44833	3	7516	9	N	6833	6779	0	54 8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288581		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12729		- 19275				
12	12710	X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16 8	-0-
01	11687	X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13 8	-0-
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52	3	1043	9	N	948	939	0	9 8	-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490	3	3480	9	N	3164	3132	0	32 8	-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7432	3	3186	9	N	2896	2881	0	15 8	-0-
*05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	9069	3	3342	9	N	3038	3016	0	22 8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288600		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 11609		PERF.12184		- 18703				
12	24614	X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29 8	-0-
01	23777	X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12 8	-0-
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976	3	2232	9	N	2029	2004	0	25 8	-0-
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020	3	4266	9	N	3878	3821	0	57 8	-0-
04	20010	X	17538	-0-	-2472	-0-	13659	3	3879	9	N	3526	3498	0	28 8	-0-
*05	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	18560	3	4620	9	N	4200	4158	0	42 8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 11846		PERF.13250		- 20267				
12	16833	X	13527	-0-	-3306	-0-	10197	3	3330	9	N	3027	3005	0	22 8	-0-
01	16430	X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21 8	-0-
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015	3	2214	9	N	2013	1992	0	21 8	-0-
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333	3	3023	9	N	2748	2709	0	39 8	-0-
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	10639	3	3042	9	N	2765	2744	0	21 8	-0-
*05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	10705	3	2995	9	N	2723	2698	0	25 8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395				
12	48050	X	34268	-0-	-13782	-0-	26994	3	7274	9	N	6613	6563	0	50 8	-0-
01	42563	X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43 8	-0-
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722	3	4381	9	N	3983	3942	0	41 8	-0-
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413	3	7224	9	N	6567	6481	0	86 8	-0-
04	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	30290	3	7252	9	N	6593	6548	0	45 8	-0-
*05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	30292	3	7219	9	N	6563	6509	0	54 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	1.1132	-	18821
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084 3	6328 9	N	5753	5680 0	73 8	-0-	
01	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478 3	6118 9	N	5562	5498 0	64 8	-0-	
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958 3	5290 9	N	4809	4729 0	80 8	-0-	
*03	36549	X	31115	-0-	-5434	-0-	25377 3	5738 9	N	5216	5099 0	117 8	-0-	
04	33300	X	29571	-0-	-3729	-0-	24211 3	5360 9	N	4873	4813 0	60 8	-0-	
05	34410	X	28430	-0-	-5980	-0-	23411 3	5019 9	N	4563	4496 0	67 8	-0-	
-----														
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	1.1440	-	21556
12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733 3	7798 9	Y	7089	6927 0	158 8	36	
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434 3	7011 9	Y	6374	6196 0	179 8	35	
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075 3	6810 9	Y	6191	6061 0	117 8	48	
*03	41544	X	41544	-0-	-0-	-0-	34184 3	7360 9	Y	6691	6631 0	82 8	26	
04	40110	X	37496	-0-	-2614	-0-	30630 3	6866 9	Y	6242	6149 0	79 8	40	
05	41447	X	37139	-0-	-4308	-0-	30133 3	7006 9	Y	6369	6320 0	52 8	37	
-----														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	1.1515	-	21731
12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177 3	8594 9	Y	7813	7652 0	157 8	40	
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179 3	8465 9	Y	7695	7509 0	184 8	42	
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879 3	7539 9	Y	6854	6728 0	115 8	53	
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497 3	7987 9	Y	7261	7205 0	80 8	29	
04	48810	X	45960	-0-	-2850	-0-	38425 3	7535 9	Y	6850	6758 0	78 8	43	
05	50437	X	46207	-0-	-4230	-0-	38511 3	7696 9	Y	6996	6948 0	51 8	40	
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	1.2790	-	20290
12	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	35351 3	7691 9	N	6992	6938 0	54 8	-0-	
01	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095 3	6927 9	N	6297	6252 0	45 8	-0-	
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040 3	3377 9	N	3070	3035 0	35 8	-0-	
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643 3	6986 9	N	6351	6260 0	91 8	-0-	
04	41640	X	32546	-0-	-9094	-0-	25373 3	7173 9	N	6521	6473 0	48 8	-0-	
05	43028	X	33033	-0-	-9995	-0-	26035 3	6998 9	N	6362	6304 0	58 8	-0-	
-----														
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	1.2183	-	22505
12	33635	X	27104	-0-	-6531	-0-	21221 3	5883 9	N	5348	5339 0	9 8	-0-	
01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874 3	5607 9	N	5097	5057 0	40 8	-0-	
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024 3	4950 9	N	4500	4427 0	73 8	-0-	
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638 3	5825 9	N	5295	5184 0	111 8	-0-	
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22043 3	5334 9	N	4849	4792 0	57 8	-0-	
*05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	21921 3	5277 9	N	4797	4727 0	70 8	-0-	
-----														
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	1.1788	-	22068
12	65162	X	57209	-0-	-7953	-0-	44006 3	13203 9	N	12003	11863 0	140 8	-0-	
01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800 3	14887 9	N	13534	13414 0	120 8	-0-	
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199 3	12899 9	N	11726	11577 0	149 8	-0-	
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929 3	13486 9	N	12260	12051 0	209 8	-0-	
04	58740	X	53052	-0-	-5688	-0-	39435 3	13617 9	N	12379	12271 0	108 8	-0-	
05	58683	X	54181	-0-	-4502	-0-	40583 3	13598 9	N	12362	12231 0	131 8	-0-	
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	1.2176	-	22183
12	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	48442 3	9703 9	N	8821	8742 0	79 8	-0-	
01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709 3	9433 9	N	8575	8507 0	68 8	-0-	
02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410 3	7931 9	N	7210	7125 0	85 8	-0-	
03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549 3	9011 9	N	8192	8067 0	125 8	-0-	
04	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	40988 3	8190 9	N	7445	7384 0	61 8	-0-	
*05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	40632 3	8082 9	N	7347	7276 0	71 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80	8	-0-
01	50100	X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-
02	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-
03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-
04	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	34707	3	10623	9	N	9657	9590	0	67	8	-0-
*05	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-	34748	3	10702	9	N	9729	9649	0	80	8	-0-
-----																	
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
12	69130	X	60559	-0-	-8571	-0-	47522	3	13037	9	N	11852	11819	0	33	8	-0-
01	67797	X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-
02	61236	X	49071	-0-	-12165	-0-	39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-	42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-
04	60360	X	48620	-0-	-11740	-0-	38536	3	10084	9	N	9167	9135	0	32	8	-0-
05	60574	X	54435	-0-	-6139	-0-	43491	3	10944	9	N	9949	9889	0	60	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
12	57908	X	49575	-0-	-8333	-0-	37106	3	12469	9	N	11335	11254	0	81	8	-0-
01	53754	X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-
02	46256	X	37548	-0-	-8708	-0-	27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-
*03	49569	X	45396	-0-	-4173	-0-	34104	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-
04	47970	X	41874	-0-	-6096	-0-	31416	3	10458	9	N	9507	9443	0	64	8	-0-
05	49569	X	40843	-0-	-8726	-0-	30604	3	10239	9	N	9308	9232	0	76	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
12	61659	X	49670	-0-	-11989	-0-	38591	3	11079	9	N	10072	9987	0	85	8	-0-
01	58001	X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-
02	49840	X	39331	-0-	-10509	-0-	30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-
*03	54653	X	44030	-0-	-10623	-0-	34604	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-
04	49470	X	41153	-0-	-8317	-0-	32460	3	8693	9	N	7903	7833	0	70	8	-0-
05	49662	X	41686	-0-	-7976	-0-	32954	3	8732	9	N	7938	7854	0	84	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
12	50251	X	45155	-0-	-5096	-0-	37097	3	8058	9	N	7325	7251	0	74	8	-0-
01	50251	X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-
02	45388	X	42050	-0-	-3338	-0-	34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-	37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-
04	48570	X	41348	-0-	-7222	-0-	34087	3	7261	9	N	6601	6540	0	61	8	-0-
05	46593	X	42678	-0-	-3915	-0-	35185	3	7493	9	N	6812	6737	0	75	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
12	81747	X	65389	-0-	-16358	-0-	53792	3	11597	9	N	10543	10492	0	51	8	-0-
01	81747	X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-
02	68936	X	61089	-0-	-7847	-0-	50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-	53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-
04	69360	X	62452	-0-	-6908	-0-	51421	3	11031	9	N	10028	9976	0	52	8	-0-
05	70029	X	61897	-0-	-8132	-0-	51223	3	10674	9	N	9704	9608	0	96	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
12	74369	X	57003	-0-	-17366	-0-	48648	3	8355	9	N	7595	7556	0	39	8	-0-
01	74369	X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-
02	60088	X	50847	-0-	-9241	-0-	42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-	46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-
04	61950	X	54123	-0-	-7827	-0-	45691	3	8432	9	N	7665	7628	0	37	8	-0-
05	61101	X	53045	-0-	-8056	-0-	44963	3	8082	9	N	7347	7279	0	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31310	X	28706	-0-	-2604	-0-	22637 3	6069 9	N	5517	5501 0	16 8	-0-
01	30380	X	26347	-0-	-4033	-0-	20806 3	5541 9	N	5037	5017 0	20 8	-0-
02	25648	X	20732	-0-	-4916	-0-	16011 3	4721 9	N	4292	4270 0	22 8	-0-
03	28706	X	26346	-0-	-2360	-0-	20686 3	5660 9	N	5145	5048 0	97 8	-0-
04	27780	X	20212	-0-	-7568	-0-	16185 3	4027 9	N	3661	3472 0	189 8	-0-
05	28706	X	25259	-0-	-3447	-0-	20134 3	5125 9	N	4659	4630 0	29 8	-0-
-----													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690
12	39587	X	34990	-0-	-4597	-0-	29766 3	5224 9	N	4749	4734 0	15 8	-0-
01	39401	X	34440	-0-	-4961	-0-	29522 3	4918 9	N	4471	4452 0	19 8	-0-
02	35588	X	28351	-0-	-7237	-0-	24281 3	4070 9	N	3700	3678 0	22 8	-0-
03	35805	X	30484	-0-	-5321	-0-	25843 3	4641 9	N	4219	4195 0	24 8	-0-
04	34650	X	28050	-0-	-6600	-0-	23906 3	4144 9	N	3767	3753 0	14 8	-0-
05	34999	X	24712	-0-	-10287	-0-	21183 3	3529 9	N	3208	3184 0	24 8	-0-
-----													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161
12	52204	X	48764	-0-	-3440	-0-	40684 3	8080 9	N	7345	7306 0	39 8	-0-
01	52204	X	44329	-0-	-7875	-0-	37102 3	7227 9	N	6570	6525 0	45 8	-0-
02	47152	X	37854	-0-	-9298	-0-	31650 3	6204 9	N	5640	5583 0	57 8	-0-
*03	48763	X	43560	-0-	-5203	-0-	36300 3	7260 9	N	6600	6536 0	64 8	-0-
04	47190	X	37489	-0-	-9701	-0-	30802 3	6687 9	N	6079	6044 0	35 8	-0-
05	48763	X	38354	-0-	-10409	-0-	31758 3	6596 9	N	5996	5931 0	65 8	-0-
-----													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369
12	53041	X	44137	-0-	-8904	-0-	37768 3	6369 9	N	5790	5771 0	19 8	-0-
01	51119	X	42054	-0-	-9065	-0-	35995 3	6059 9	N	5508	5485 0	23 8	-0-
02	46172	X	35584	-0-	-10588	-0-	30340 3	5244 9	N	4767	4741 0	26 8	-0-
03	47337	X	38306	-0-	-9031	-0-	32606 3	5700 9	N	5182	5152 0	30 8	-0-
04	45810	X	36210	-0-	-9600	-0-	30781 3	5429 9	N	4935	4919 0	16 8	-0-
05	44144	X	37738	-0-	-6406	-0-	32359 3	5379 9	N	4890	4859 0	31 8	-0-
-----													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738
12	5394	X	2408	-0-	-2986	-0-	1620 3	788 9	N	716	704 0	12 8	-0-
01	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	1750 3	815 9	N	741	729 0	12 8	-0-
02	5516	X	2184	-0-	-3332	-0-	1382 3	802 9	N	729	711 0	18 8	-0-
03	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	3456 3	985 9	N	895	860 0	35 8	-0-
04	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	1867 3	757 9	N	688	675 0	13 8	-0-
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2315 3	843 9	N	766	748 0	18 8	-0-
-----													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173 - 18959
12	44113	X	27310	-0-	-16803	-0-	22089 3	5221 9	N	4746	4705 0	41 8	-0-
01	38750	X	28602	-0-	-10148	-0-	23102 3	5500 9	N	5000	4962 0	38 8	-0-
02	35000	X	25012	-0-	-9988	-0-	20168 3	4844 9	N	4404	4357 0	47 8	-0-
03	38750	X	30451	-0-	-8299	-0-	24743 3	5708 9	N	5189	5123 0	66 8	-0-
04	31170	X	27335	-0-	-3835	-0-	22386 3	4949 9	N	4499	4463 0	36 8	-0-
*05	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	24394 3	5126 9	N	4660	4616 0	44 8	-0-
-----													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910 - 19039
12	92690	X	86090	-0-	-6600	-0-	80985 3	5105 9	N	4641	4583 0	58 8	-0-
01	92690	X	81867	-0-	-10823	-0-	76678 3	5189 9	N	4717	4646 0	71 8	-0-
02	83720	X	65955	-0-	-17765	-0-	61871 3	4084 9	N	3713	3637 0	76 8	-0-
03	90427	X	77508	-0-	-12919	-0-	72664 3	4844 9	N	4404	4310 0	94 8	-0-
04	87510	X	70593	-0-	-16917	-0-	66148 3	4445 9	N	4041	3991 0	50 8	-0-
05	86087	X	74288	-0-	-11799	-0-	69741 3	4547 9	N	4134	4036 0	98 8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		36952 X	30917	-0-	-6035	-0-	25466 3	5451 9	N	4955	4938 0	17 8		-0-
01		34286 X	28807	-0-	-5479	-0-	23380 3	5427 9	N	4934	4911 0	23 8		-0-
02		32144 X	22152	-0-	-9992	-0-	17985 3	4167 9	N	3788	3763 0	25 8		-0-
03		35588 X	26946	-0-	-8642	-0-	21678 3	5268 9	N	4789	4759 0	30 8		-0-
04		34440 X	26217	-0-	-8223	-0-	21365 3	4852 9	N	4411	4395 0	16 8		-0-
05		30907 X	26224	-0-	-4683	-0-	21447 3	4777 9	N	4343	4312 0	31 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762
12		31496 X	14910	-0-	-16586	-0-	11247 3	3663 9	N	3330	3295 0	35 8		-0-
01		31496 X	20422	-0-	-11074	-0-	15691 3	4731 9	N	4301	4264 0	37 8		-0-
02		28448 X	18029	-0-	-10419	-0-	13804 3	4225 9	N	3841	3795 0	46 8		-0-
03		28427 X	19153	-0-	-9274	-0-	14721 3	4432 9	N	4029	3961 0	68 8		-0-
04		19770 X	18840	-0-	-930	-0-	14596 3	4244 9	N	3858	3822 0	36 8		-0-
05		20429 X	12254	-0-	-8175	-0-	9327 3	2927 9	N	2661	2626 0	35 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799
12		34751 X	25260	-0-	-9491	-0-	20104 3	5156 9	N	4687	4644 0	43 8		-0-
01		34751 X	29345	-0-	-5406	-0-	23865 3	5480 9	N	4982	4939 0	43 8		-0-
02		31388 X	23006	-0-	-8382	-0-	18664 3	4342 9	N	3947	3897 0	50 8		-0-
*03		28272 X	23823	-0-	-4449	-0-	19349 3	4474 9	N	4067	3998 0	69 8		-0-
04		28410 X	22995	-0-	-5415	-0-	18604 3	4391 9	N	3992	3955 0	37 8		-0-
05		29357 X	24830	-0-	-4527	-0-	20307 3	4523 9	N	4112	4063 0	49 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334
12		27218 X	19296	-0-	-7922	-0-	15447 3	3849 9	N	3499	3471 0	28 8		-0-
01		25637 X	17871	-0-	-7766	-0-	14301 3	3570 9	N	3245	3220 0	25 8		-0-
02		22848 X	18324	-0-	-4524	-0-	14770 3	3554 9	N	3231	3195 0	36 8		-0-
03		25296 X	17138	-0-	-8158	-0-	13848 3	3290 9	N	2991	2945 0	46 8		-0-
04		19770 X	16034	-0-	-3736	-0-	12842 3	3192 9	N	2902	2878 0	24 8		-0-
05		20274 X	16259	-0-	-4015	-0-	13088 3	3171 9	N	2883	2855 0	28 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356
12		34069 X	31746	-0-	-2323	-0-	24498 3	7248 9	N	6589	6560 0	29 8		-0-
01		34069 X	26114	-0-	-7955	-0-	19470 3	6644 9	N	6040	6014 0	26 8		-0-
02		30772 X	19705	-0-	-11067	-0-	13609 3	6096 9	N	5542	5508 0	34 8		-0-
03		31744 X	28687	-0-	-3057	-0-	21695 3	6992 9	N	6356	6308 0	48 8		-0-
04		30720 X	27675	-0-	-3045	-0-	21088 3	6587 9	N	5988	5963 0	25 8		-0-
05		31744 X	20694	-0-	-11050	-0-	15630 3	5064 9	N	4604	4573 0	31 8		-0-
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262
12		29047 X	24472	-0-	-4575	-0-	19821 3	4651 9	N	4228	4207 0	21 8		-0-
01		28427 X	23324	-0-	-5103	-0-	18892 3	4432 9	N	4029	4010 0	19 8		-0-
02		24696 X	20905	-0-	-3791	-0-	17333 3	3572 9	N	3247	3224 0	23 8		-0-
03		26071 X	23996	-0-	-2075	-0-	19556 3	4440 9	N	4036	3999 0	37 8		-0-
04		24150 X	23301	-0-	-849	-0-	19095 3	4206 9	N	3824	3805 0	19 8		-0-
05		24459 X	23863	-0-	-596	-0-	19640 3	4223 9	N	3839	3816 0	23 8		-0-
-----														
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683
12		32426 X	24490	-0-	-7936	-0-	20209 3	4281 9	N	3892	3869 0	23 8		-0-
01		30752 X	23566	-0-	-7186	-0-	19551 3	4015 9	N	3650	3629 0	21 8		-0-
02		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	20710 3	4161 9	N	3783	3754 0	29 8		-0-
03		27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	23000 3	4505 9	N	4095	4054 0	41 8		-0-
04		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	22873 3	4231 9	N	3846	3825 0	21 8		-0-
05		27528 X	26113	-0-	-1415	-0-	22031 3	4082 9	N	3711	3685 0	26 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 289829		COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	53754	X	43351	-0-	-10403	-0-	35581	3	7770	9	N	7064	7030	0	34	8	-0-
01	51646	X	41039	-0-	-10607	-0-	33528	3	7511	9	N	6828	6786	0	42	8	-0-
02	45304	X	34322	-0-	-10982	-0-	29029	3	5293	9	N	4812	4765	0	47	8	-0-
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-	31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-
04	42810	X	33491	-0-	-9319	-0-	28785	3	4706	9	N	4278	4252	0	26	8	-0-
05	43338	X	36980	-0-	-6358	-0-	31169	3	5811	9	N	5283	5234	0	49	8	-0-
-----																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 289858		COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280							
12	45105	X	37994	-0-	-7111	-0-	31670	3	6324	9	N	5749	5727	0	22	8	-0-
01	43462	X	36051	-0-	-7411	-0-	30101	3	5950	9	N	5409	5381	0	28	8	-0-
02	37940	X	30195	-0-	-7745	-0-	25202	3	4993	9	N	4539	4507	0	32	8	-0-
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-	26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-
04	37500	X	30710	-0-	-6790	-0-	26260	3	4450	9	N	4045	4024	0	21	8	-0-
05	38006	X	33283	-0-	-4723	-0-	27623	3	5660	9	N	5145	5103	0	42	8	-0-
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289894		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161							
12	35650	X	27716	-0-	-7934	-0-	20684	3	7032	9	N	6393	6360	0	33	8	-0-
01	39339	X	38613	-0-	-726	-0-	30848	3	7765	9	N	7059	7021	0	38	8	-0-
02	35532	X	31671	-0-	-3861	-0-	25369	3	6302	9	N	5729	5685	0	44	8	-0-
03	39339	X	29090	-0-	-10249	-0-	23238	3	5852	9	N	5320	5268	0	52	8	-0-
04	37380	X	24520	-0-	-12860	-0-	19189	3	5331	9	N	4846	4819	0	27	8	-0-
05	38626	X	35336	-0-	-3290	-0-	28300	3	7036	9	N	6396	6352	0	44	8	-0-
-----																	
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289938		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916							
12	48918	X	42666	-0-	-6252	-0-	33494	3	9172	9	N	8338	8313	0	25	8	-0-
01	47058	X	39742	-0-	-7316	-0-	31005	3	8737	9	N	7943	7912	0	31	8	-0-
02	42252	X	32572	-0-	-9680	-0-	25405	3	7167	9	N	6515	6480	0	35	8	-0-
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-	18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-
04	42000	X	21456	-0-	-20544	-0-	16812	3	4644	9	N	4222	4192	0	30	8	-0-
05	42656	X	28013	-0-	-14643	-0-	22239	3	5774	9	N	5249	5198	0	51	8	-0-
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289972		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617							
12	57443	X	9585	-0-	-47858	-0-	519	3	9066	9	N	8242	8198	0	44	8	-0-
01	54560	X	41680	-0-	-12880	-0-	33142	3	8538	9	N	7762	7724	0	38	8	-0-
02	46564	X	32088	-0-	-14476	-0-	25159	3	6929	9	N	6299	6250	0	49	8	-0-
*03	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	28517	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-
04	40350	X	39642	-0-	-708	-0-	32304	3	7338	9	N	6671	6634	0	37	8	-0-
05	41695	X	40006	-0-	-1689	-0-	32779	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
-----																	
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289993		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911							
12	23684	X	20782	-0-	-2902	-0-	15979	3	4803	9	N	4366	4286	0	80	8	-0-
01	22630	X	17441	-0-	-5189	-0-	12943	3	4498	9	N	4089	4041	0	48	8	-0-
02	19712	X	16271	-0-	-3441	-0-	11977	3	4294	9	N	3904	3806	0	98	8	-0-
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-	14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-
04	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	16663	3	4533	9	N	4121	4060	0	61	8	-0-
05	20770	X	19961	-0-	-809	-0-	15657	3	4304	9	N	3913	3885	0	28	8	-0-
-----																	
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290006		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209							
12	76415	X	59861	-0-	-16554	-0-	48925	3	10936	9	N	9942	9867	0	75	8	-0-
01	66898	X	55929	-0-	-10969	-0-	46452	3	9477	9	N	8615	8554	0	61	8	-0-
02	60424	X	33262	-0-	-27162	-0-	27101	3	6161	9	N	5601	5544	0	57	8	-0-
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-	38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-
04	61140	X	47844	-0-	-13296	-0-	38563	3	9281	9	N	8437	8375	0	62	8	-0-
05	59861	X	48883	-0-	-10978	-0-	39955	3	8928	9	N	8116	8041	0	75	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	-	18542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		48484 X	31342	-0-	-17142	-0-	25132 3	6210 9	N	5645	5611 0	34 8	8	-0-			
01		48484 X	31541	-0-	-16943	-0-	24989 3	6552 9	N	5956	5910 0	46 8	8	-0-			
02		43792 X	39998	-0-	-3794	-0-	31932 3	8066 9	N	7333	7257 0	76 8	8	-0-			
03		45539 X	41460	-0-	-4079	-0-	33220 3	8240 9	N	7491	7410 0	81 8	8	-0-			
04		44070 X	40764	-0-	-3306	-0-	33057 3	7707 9	N	7006	6960 0	46 8	8	-0-			
05		44299 X	41672	-0-	-2627	-0-	34053 3	7619 9	N	6926	6840 0	86 8	8	-0-			
-----																	
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	-	22328	
12		60202 X	47572	-0-	-12630	-0-	38083 3	9489 9	N	8626	8577 0	49 8	8	-0-			
01		58435 X	46818	-0-	-11617	-0-	38253 3	8565 9	N	7786	7746 0	40 8	8	-0-			
02		49756 X	32647	-0-	-17109	-0-	25776 3	6871 9	N	6246	6197 0	49 8	8	-0-			
03		53568 X	42725	-0-	-10843	-0-	33994 3	8731 9	N	7937	7835 0	102 8	8	-0-			
04		49080 X	43803	-0-	-5277	-0-	35396 3	8407 9	N	7643	7593 0	50 8	8	-0-			
05		47585 X	43393	-0-	-4192	-0-	35518 3	7875 9	N	7159	7104 0	55 8	8	-0-			
-----																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	-	19376	
12		51522 X	38798	-0-	-12724	-0-	31557 3	7241 9	N	6583	6523 0	60 8	8	-0-			
01		50499 X	33516	-0-	-16983	-0-	27145 3	6371 9	N	5792	5743 0	49 8	8	-0-			
02		41048 X	38541	-0-	-2507	-0-	32903 3	5638 9	N	5125	5062 0	63 8	8	-0-			
03		47181 X	47181	-0-	-0-	-0-	40615 3	6566 9	N	5969	5873 0	96 8	8	-0-			
04		43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	37153 3	6101 9	N	5546	5496 0	50 8	8	-0-			
05		42656 X	36778	-0-	-5878	-0-	31104 3	5674 9	N	5158	5102 0	56 8	8	-0-			
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	-	19685	
12		51181 X	8496	-0-	-42685	-0-	390 3	8106 9	N	7369	7321 0	48 8	8	-0-			
01		51181 X	36040	-0-	-15141	-0-	28674 3	7366 9	N	6696	6654 0	42 8	8	-0-			
02		46228 X	29365	-0-	-16863	-0-	23247 3	6118 9	N	5562	5510 0	52 8	8	-0-			
*03		34195 X	34195	-0-	-0-	-0-	27034 3	7161 9	N	6510	6432 0	78 8	8	-0-			
04		35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	28747 3	6706 9	N	6096	6056 0	40 8	8	-0-			
05		36053 X	31265	-0-	-4788	-0-	25162 3	6103 9	N	5548	5502 0	46 8	8	-0-			
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	-	21824	
12		71145 X	54385	-0-	-16760	-0-	43020 3	11365 9	N	10332	10279 0	53 8	8	-0-			
01		66712 X	53169	-0-	-13543	-0-	41441 3	11728 9	N	10662	10615 0	47 8	8	-0-			
02		57484 X	37880	-0-	-19604	-0-	29380 3	8500 9	N	7727	7673 0	54 8	8	-0-			
03		60946 X	46524	-0-	-14422	-0-	36449 3	10075 9	N	9159	9070 0	89 8	8	-0-			
04		55440 X	46465	-0-	-8975	-0-	36245 3	10220 9	N	9291	9246 0	45 8	8	-0-			
05		54374 X	47517	-0-	-6857	-0-	37534 3	9983 9	N	9075	9021 0	54 8	8	-0-			
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	-	19413	
12		54002 X	7640	-0-	-46362	-0-	348 3	7292 9	N	6629	6559 0	70 8	8	-0-			
01		49445 X	40089	-0-	-9356	-0-	33427 3	6662 9	N	6056	5995 0	61 8	8	-0-			
02		44660 X	24432	-0-	-20228	-0-	19793 3	4639 9	N	4217	4153 0	64 8	8	-0-			
*03		34220 X	34220	-0-	-0-	-0-	27902 3	6318 9	N	5744	5634 0	110 8	8	-0-			
04		38790 X	36194	-0-	-2596	-0-	30464 3	5730 9	N	5209	5153 0	56 8	8	-0-			
05		40083 X	34096	-0-	-5987	-0-	28689 3	5407 9	N	4915	4849 0	66 8	8	-0-			
-----																	
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	-	18904	
12		46066 X	39602	-0-	-6464	-0-	31781 3	7821 9	N	7110	7069 0	41 8	8	-0-			
01		44547 X	36240	-0-	-8307	-0-	29551 3	6689 9	N	6081	6033 0	48 8	8	-0-			
02		39452 X	29595	-0-	-9857	-0-	23719 3	5876 9	N	5342	5289 0	53 8	8	-0-			
03		39587 X	34136	-0-	-5451	-0-	27495 3	6641 9	N	6037	5970 0	67 8	8	-0-			
04		38310 X	31889	-0-	-6421	-0-	25808 3	6081 9	N	5528	5492 0	36 8	8	-0-			
05		39587 X	29121	-0-	-10466	-0-	23515 3	5606 9	N	5096	5032 0	64 8	8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	39711 X	32025	-0-	-7686	-0-	26382	3	5643	9	N	5130	5104	0	26	8	-0-
01	36921 X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31	8	-0-
02	31332 X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32	8	-0-
03	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49	8	-0-
04	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	28258	3	4814	9	N	4376	4349	0	27	8	-0-
*05	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	27241	3	4796	9	N	4360	4310	0	50	8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327			
12	41106 X	30472	-0-	-10634	-0-	25344	3	5128	9	N	4662	4642	0	20	8	-0-
01	36796 X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31	8	-0-
02	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35	8	-0-
03	34473 X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41	8	-0-
04	35610 X	31283	-0-	-4327	-0-	26825	3	4458	9	N	4053	4032	0	21	8	-0-
05	36797 X	32222	-0-	-4575	-0-	27695	3	4527	9	N	4115	4074	0	41	8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299			
12	55180 X	36484	-0-	-18696	-0-	30978	3	5506	9	N	5005	4945	0	60	8	-0-
01	52855 X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-
02	40096 X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62	8	-0-
03	46469 X	22222	-0-	-24247	-0-	18272	3	3950	9	N	3591	3510	0	81	8	-0-
04	39240 X	29318	-0-	-9922	-0-	24085	3	5233	9	N	4757	4703	0	54	8	-0-
05	36487 X	27156	-0-	-9331	-0-	22625	3	4531	9	N	4119	4060	0	59	8	-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829			
12	10323 X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49	8	-0-
01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44	8	-0-
02	7504 X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37	8	-0-
*03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	8094	3	2603	9	N	2366	2288	0	78	8	-0-
04	11460 X	10931	-0-	-529	-0-	8580	3	2351	9	N	2137	2096	0	41	8	-0-
05	11842 X	11299	-0-	-543	-0-	8988	3	2311	9	N	2101	2052	0	49	8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218			
12	42749 X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30	8	-0-
01	39680 X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41	8	-0-
02	32956 X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50	8	-0-
03	34503 X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51	8	-0-
04	33390 X	30063	-0-	-3327	-0-	24851	3	5212	9	N	4738	4710	0	28	8	-0-
05	34751 X	29390	-0-	-5361	-0-	24245	3	5145	9	N	4677	4627	0	50	8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584			
12	45601 X	38320	-0-	-7281	-0-	32429	3	5891	9	N	5355	5320	0	35	8	-0-
01	42656 X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-
02	37268 X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39	8	-0-
03	39556 X	22213	-0-	-17343	-0-	16990	3	5223	9	N	4748	4693	0	55	8	-0-
04	37080 X	25604	-0-	-11476	-0-	21149	3	4455	9	N	4050	4025	0	25	8	-0-
05	38316 X	24937	-0-	-13379	-0-	20007	3	4930	9	N	4482	4446	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		39680 X	39680	-0-	-0-	74 2	31886 3	Y	7018	7011 0	216		
						7720 9							
01		40135 X	40135	-0-	-0-	124 2	24829 3	Y	13786	13689 0	313		
						17 4	15165 9						
02		27104 X	24593	-0-	-2511	18269 3	6324 9	Y	5749	5866 0	196		
*03		40455 X	30761	-0-	-9694	23192 3	7569 9	Y	6881	6866 0	211		
*04		39150 X	25955	-0-	-13195	98 2	20115 3	Y	5219	5228 0	202		
						1 4	5741 9						
*05		40145 X	28285	-0-	-11860	21667 3	6618 9	Y	6016	5995 0	223		
-----													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915
12		48670 X	39320	-0-	-9350	32458 3	6862 9	N	6238	6214 0	24 8	-0-	
01		45384 X	37814	-0-	-7570	31118 3	6696 9	N	6087	6056 0	31 8	-0-	
02		38668 X	34833	-0-	-3835	28977 3	5856 9	N	5324	5285 0	39 8	-0-	
03		39401 X	39143	-0-	-258	32834 3	6309 9	N	5735	5689 0	46 8	-0-	
04		38130 X	35659	-0-	-2471	30056 3	5603 9	N	5094	5070 0	24 8	-0-	
05		39308 X	30869	-0-	-8439	25992 3	4877 9	N	4434	4395 0	39 8	-0-	
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	- 21052
12		41416 X	26286	-0-	-15130	22478 3	3808 9	N	3462	3442 0	20 8	-0-	
01		37324 X	17721	-0-	-19603	14938 3	2783 9	N	2530	2509 0	21 8	-0-	
02		31108 X	26386	-0-	-4722	22367 3	4019 9	N	3654	3571 0	83 8	-0-	
03		33023 X	33023	-0-	-0-	28818 3	4205 9	N	3823	3747 0	76 8	-0-	
04		25590 X	21343	-0-	-4247	18961 3	2382 9	N	2165	2141 0	24 8	-0-	
05		29202 X	11273	-0-	-17929	10229 3	1044 9	N	949	930 0	19 8	-0-	
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	- 21134
12		35123 X	26243	-0-	-8880	23207 3	3036 9	N	2760	2740 0	20 8	-0-	
01		32984 X	27085	-0-	-5899	23588 3	3497 9	N	3179	3150 0	29 8	-0-	
02		27944 X	21171	-0-	-6773	18392 3	2779 9	N	2526	2471 0	55 8	-0-	
03		30938 X	23424	-0-	-7514	19779 3	3645 9	N	3314	3266 0	48 8	-0-	
04		29790 X	23245	-0-	-6545	19651 3	3594 9	N	3267	3243 0	24 8	-0-	
*05		29571 X	29571	-0-	-0-	25416 3	4155 9	N	3777	3744 0	33 8	-0-	
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261
12		38192 X	31030	-0-	-7162	25378 3	5652 9	N	5138	5114 0	24 8	-0-	
01		36642 X	24416	-0-	-12226	19734 3	4682 9	N	4256	4226 0	30 8	-0-	
02		29792 X	23192	-0-	-6600	18230 3	4962 9	N	4511	4443 0	68 8	-0-	
03		32984 X	26084	-0-	-6900	20668 3	5416 9	N	4924	4862 0	62 8	-0-	
04		31920 X	24615	-0-	-7305	19459 3	5156 9	N	4687	4657 0	30 8	-0-	
05		31031 X	19951	-0-	-11080	15998 3	3953 9	N	3594	3558 0	36 8	-0-	
-----													
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
12		35453 X	35453	-0-	-0-	63 2	27848 3	Y	6856	7058 0	217		
						7542 9							
01		33750 X	33750	-0-	-0-	110 2	18222 3	Y	14003	13902 0	318		
						15 4	15403 9						
02		23828 X	22540	-0-	-1288	16337 3	6203 9	Y	5639	5764 0	193		
*03		37324 X	26143	-0-	-11181	19504 3	6639 9	Y	6035	6043 0	185		
*04		36120 X	18054	-0-	-18066	69 2	14048 3	Y	3578	3625 0	138		
						1 4	3936 9						
*05		35464 X	23472	-0-	-11992	18008 3	5464 9	Y	4967	4921 0	184		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		43152 X	31038	-0-	-12114	-0-		24017 3	7021 9	N	6383	6349 0	34 8		-0-
01		41199 X	30508	-0-	-10691	-0-		23763 3	6745 9	N	6132	6087 0	45 8		-0-
02		36036 X	25064	-0-	-10972	-0-		19451 3	5613 9	N	5103	5054 0	49 8		-0-
03		31620 X	27570	-0-	-4050	-0-		21270 3	6300 9	N	5727	5670 0	57 8		-0-
04		30600 X	28412	-0-	-2188	-0-		22384 3	6028 9	N	5480	5446 0	34 8		-0-
05		31031 X	27726	-0-	-3305	-0-		21888 3	5838 9	N	5307	5247 0	60 8		-0-
-----															
BECKER 6-29 UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740															
12		25561 X	25561	-0-	-0-	-0-		38 2	20740 3	Y	4348	4347 0			134
								4783 9							
01		20925 X	19593	-0-	-1332	-0-		79 2	15025 3	Y	4071	4051 0			154
								11 4	4478 9						
02		20388 X	20388	-0-	-0-	-0-		16133 3	4255 9	Y	3868	3891 0			131
*03		25747 X	25747	-0-	-0-	-0-		20593 3	5154 9	Y	4685	4672 0			144
*04		24720 X	20633	-0-	-4087	-0-		76 2	15652 3	Y	4458	4430 0			172
								1 4	4904 9						
*05		25814 X	25814	-0-	-0-	-0-		20279 3	5535 9	Y	5032	5017 0			187
-----															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146															
12		44299 X	35916	-0-	-8383	-0-		28534 3	7382 9	N	6711	6662 0	49 8		-0-
01		42408 X	33719	-0-	-8689	-0-		26556 3	7163 9	N	6512	6469 0	43 8		-0-
02		37716 X	27119	-0-	-10597	-0-		21409 3	5710 9	N	5191	5139 0	52 8		-0-
03		39928 X	32859	-0-	-7069	-0-		25962 3	6897 9	N	6270	6191 0	79 8		-0-
04		35160 X	31146	-0-	-4014	-0-		24791 3	6355 9	N	5777	5736 0	41 8		-0-
05		35929 X	31028	-0-	-4901	-0-		24844 3	6184 9	N	5622	5569 0	53 8		-0-
-----															
REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330															
12		107725 X	79444	-0-	-28281	-0-		69641 3	9803 9	Y	8912	8836 0	76 8		-0-
01		99913 X	49033	-0-	-50880	-0-		42137 3	6896 9	Y	6269	6220 0	49 8		-0-
02		56952 X	45161	-0-	-11791	-0-		39135 3	6026 9	Y	5478	5417 0	61 8		-0-
03		63054 X	58696	-0-	-4358	-0-		50305 3	8391 9	Y	7628	7515 0	113 8		-0-
04		61020 X	54776	-0-	-6244	-0-		47745 3	7031 9	Y	6392	6340 0	52 8		-0-
05		63054 X	46810	-0-	-16244	-0-		40619 3	6191 9	Y	5628	5574 0	54 8		-0-
-----															
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937															
12		21881 X	21881	-0-	-0-	-0-		16968 3	4913 9	Y	4466	4440 0	26 8		-0-
01		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-		13820 3	4223 9	Y	3839	3818 0	21 8		-0-
02		17024 X	14281	-0-	-2743	-0-		10779 3	3502 9	Y	3184	3159 0	25 8		-0-
03		18848 X	12781	-0-	-6067	-0-		8872 3	3909 9	Y	3554	3519 0	35 8		-0-
04		18240 X	12012	-0-	-6228	-0-		7883 3	4129 9	Y	3754	3734 0	20 8		-0-
05		18848 X	8572	-0-	-10276	-0-		4953 3	3619 9	Y	3290	3270 0	20 8		-0-
-----															
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652															
12		37882 X	34386	-0-	-3496	-0-		26381 3	8005 9	Y	7277	7246 0	31 8		-0-
01		37882 X	34332	-0-	-3550	-0-		26081 3	8251 9	Y	7501	7473 0	28 8		-0-
02		33152 X	28483	-0-	-4669	-0-		20653 3	7830 9	Y	7118	7034 0	84 8		-0-
03		36704 X	28159	-0-	-8545	-0-		21945 3	6214 9	Y	5649	5576 0	73 8		-0-
04		35520 X	18082	-0-	-17438	-0-		14245 3	3837 9	Y	3488	3433 0	55 8		-0-
05		34379 X	32313	-0-	-2066	-0-		25537 3	6776 9	Y	6160	6103 0	57 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31000 X	23890	-0-	-7110	-0-	-0-	18960	3	4930	9	Y	4482	4441	0	41	8	-0-
01		27714 X	22598	-0-	-5116	-0-	-0-	17837	3	4761	9	Y	4328	4292	0	36	8	-0-
02		23520 X	17168	-0-	-6352	-0-	-0-	13587	3	3581	9	Y	3255	3210	0	45	8	-0-
03		26040 X	16635	-0-	-9405	-0-	-0-	12709	3	3926	9	Y	3569	3508	0	61	8	-0-
04		25200 X	21524	-0-	-3676	-0-	-0-	16722	3	4802	9	Y	4365	4328	0	37	8	-0-
05		23901 X	20250	-0-	-3651	-0-	-0-	15820	3	4430	9	Y	4027	3986	0	41	8	-0-
-----																		
SILVERTIP 76-7 UNIT A																		
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427																		
12		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	-0-	14474	3	3500	9	Y	3182	3165	0	17	8	-0-
01		25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	-0-	21715	3	3753	9	Y	3412	3396	0	16	8	-0-
02		24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	-0-	21082	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
03		25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	-0-	22028	3	3384	9	Y	3076	3027	0	49	8	-0-
04		25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	-0-	22213	3	3658	9	Y	3325	3282	0	43	8	-0-
*05		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	-0-	24811	3	3802	9	Y	3456	3425	0	31	8	-0-
-----																		
SILVERTIP 76-7 UNIT A																		
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392																		
12		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	-0-	12350	3	4301	9	Y	3910	3897	0	13	8	-0-
01		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	-0-	10318	3	4292	9	Y	3902	3892	0	10	8	-0-
02		18452 X	9778	-0-	-8674	-0-	-0-	6450	3	3328	9	Y	3025	2993	0	32	8	-0-
03		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	-0-	13730	3	4531	9	Y	4119	4085	0	34	8	-0-
04		22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	-0-	16931	3	5125	9	Y	4659	4621	0	38	8	-0-
*05		16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	-0-	12745	3	4124	9	Y	3749	3724	0	25	8	-0-
-----																		
LARAMIE 55-4-13																		
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193																		
12		8556 X	2098	-0-	-6458	-0-	-0-	1622	3	476	9	N	433	318	0	115	8	-0-
01		4185 X	1009	-0-	-3176	-0-	-0-	940	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02		3780 X	390	-0-	-3390	-0-	-0-	332	3	58	9	N	53	53	8			-0-
03		4185 X	2223	-0-	-1962	-0-	-0-	1652	3	571	9	N	519	407	0	112	8	-0-
04		2040 X	1431	-0-	-609	-0-	-0-	735	3	696	9	N	633	554	0	79	8	-0-
*05		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	3	692	9	N	629	584	0	45	8	-0-
-----																		
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368																		
12		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	-0-	12166	2	141	4	Y	4087	4038	0	47	8	68
								4496	9									
01		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	-0-	10091	2	157	4	Y	5731	5702	0	38	8	59
								6304	9									
02		16968 X	10073	-0-	-6895	-0-	-0-	7027	2	99	4	Y	2679	2623	0	46	8	69
								2947	9									
03		18786 X	16951	-0-	-1835	-0-	-0-	12400	2	136	4	Y	4014	3923	0	89	8	71
								4415	9									
04		17100 X	15593	-0-	-1507	-0-	-0-	11638	2	128	4	Y	3479	3431	0	44	8	75
								3827	9									
05		16802 X	14679	-0-	-2123	-0-	-0-	10634	2	155	4	Y	3536	3459	0	49	8	103
								3890	9									
-----																		
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621																		
12		34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	-0-	28285	3	6531	9	Y	5937	5829	0	92	8	153
01		31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	-0-	23902	3	7240	9	Y	6582	6395	0	88	8	252
02		31360 X	26324	-0-	-5036	-0-	-0-	21439	3	4885	9	Y	4441	4446	0	102	8	145
03		40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	-0-	31306	3	9484	9	Y	8622	8272	0	197	8	298
04		44302 X	44302	-0-	-0-	-0-	-0-	34358	3	9944	9	Y	9040	9015	0	90	8	233
05		34813 X	34096	-0-	-717	-0-	-0-	27005	3	7091	9	Y	6446	6401	0	58	8	220

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
TEMIN UNIT 2-27		WELL #: 1H		RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8928 X	7097	-0-	-1831	-0-	4562 2	108 4	Y	2206	2092 0	15 8	299
							2427 9						
01		8463 X	7788	-0-	-675	-0-	5421 2	102 4	Y	2059	2058 0	13 8	287
							2265 9						
02		7560 X	3818	-0-	-3742	-0-	2377 2	65 4	Y	1251	1156 0	14 8	368
							1376 9						
03		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	8364 3	120 4	Y	2394	2444 0	32 8	286
							2633 9						
04		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	7506 3	102 4	Y	1931	1925 0	17 8	275
							2124 9						
*05		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	6654 3	110 4	Y	2160	2129 0	17 8	289
							2376 9						
-----													
REED TRUST 55-1-46		WELL #: 1H		RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019	
12		12555 X	11546	-0-	-1009	-0-	7927 2	154 4	Y	3150	3135 0	18 8	53
							3465 9						
01		13144 X	12107	-0-	-1037	-0-	8171 2	161 4	Y	3432	3434 0	16 8	35
							3775 9						
02		9464 X	9425	-0-	-39	-0-	6618 2	171 4	Y	2396	2349 0	20 8	62
							2636 9						
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	7486 2	157 4	Y	3345	3318 0	29 8	60
							3680 9						
04		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	8083 2	140 4	Y	2934	2914 0	16 8	64
							3227 9						
*05		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	8022 2	144 4	Y	3053	3008 0	19 8	90
							3358 9						
-----													
CORNELL UNIT 34-189		WELL #: 1H		RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11452	- 15800	
12		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	5310 2	1109 9	Y	1008	962 0	45 8	5
							4401 2	977 9	Y	888	845 0	43 8	5
01		5487 X	5378	-0-	-109	-0-	2860 2	559 9	Y	508	490 0	19 8	4
							6692 2	1218 9	Y	1107	1075 0	32 8	4
02		4956 X	3419	-0-	-1537	-0-	9014 2	1779 9	Y	1617	1574 0	37 8	10
							7931 2	1416 9	Y	1287	1269 0	21 8	7
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-							
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-							
*05		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-							
-----													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #: 3H		RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.10824	- 18898	
12		28861 X	23285	-0-	-5576	-0-	17986 3	5299 9	N	4817	4788 0	29 8	-0-
							16846 3	5072 9	N	4611	4586 0	25 8	-0-
01		28861 X	21918	-0-	-6943	-0-	14342 3	4366 9	N	3969	3938 0	31 8	-0-
							15288 3	4665 9	N	4241	4197 0	44 8	-0-
02		26068 X	18708	-0-	-7360	-0-	15377 3	4464 9	N	4058	4034 0	24 8	-0-
							16844 3	4595 9	N	4177	4146 0	31 8	-0-
03		24211 X	19953	-0-	-4258	-0-							
04		22530 X	19841	-0-	-2689	-0-							
05		23281 X	21439	-0-	-1842	-0-							
-----													
FIELDER STATE 2-10		WELL #: 1H		RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995	
12		2449 X	1722	-0-	-727	-0-	1044 2	678 9	N	616	376 1	3 8	428
							1262 2	337 9	N	306	535 1	6 8	193
01		2418 X	1599	-0-	-819	-0-	1192 2	481 9	N	437	363 1	3 8	264
							1247 2	498 9	N	453	379 1	2 8	336
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1092 2	651 9	N	592	527 1	1 8	400
							1147 2	248 9	N	225	370 1		255
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-							
04		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-							
05		1860 X	1395	-0-	-465	-0-							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11134	-	20275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		9993 X	9993	-0-	-0-	6510	3	64	4	Y	3108	2261	0	865 1 41
						3419	9					21	8	
01		7798 X	7798	-0-	-0-	4322	3	150	4	Y	3024	2991	0	19 8 55
						3326	9							
02		9772 X	4986	-0-	-4786	2485	3	110	4	Y	2174	2141	0	22 8 66
						2391	9							
03		10819 X	9986	-0-	-833	6335	3	156	4	Y	3177	3146	0	37 8 60
						3495	9							
04		13183 X	13183	-0-	-0-	8935	3	178	4	Y	3700	3679	0	21 8 60
						4070	9							
*05		13670 X	13670	-0-	-0-	9492	3	176	4	Y	3638	3596	0	22 8 80
						4002	9							
-----														
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	-	14650
12		24552 X	19229	-0-	-5323	15383	2	3846	9	Y	3496	3466	1	18 8 110
												79	0	2972 1 111
01		23467 X	16954	-0-	-6513	13580	2	3374	9	Y	3067			15 8
														8
02		19544 X	11269	-0-	-8275	9393	2	1876	9	Y	1705	1455	0	160 1 169
														32 8
03		20088 X	15477	-0-	-4611	12145	2	3332	9	Y	3029	2954	0	10 8 234
														9 8 228
04		19440 X	17573	-0-	-1867	14176	2	3397	9	Y	3088	3085	0	9 8
														93
05		19220 X	8933	-0-	-10287	7241	2	1692	9	Y	1538	1673	0	
-----														
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	-	21994
12		82367 X	66223	-0-	-16144	56851	3	9372	9	Y	8520	8283	0	232 8 43
														260 8 46
01		82367 X	65182	-0-	-17185	55914	3	9268	9	Y	8425	8162	0	158 8 55
														113 8 29
02		68124 X	58135	-0-	-9989	50274	3	7861	9	Y	7146	6979	0	110 8 43
														72 8 39
03		69223 X	61076	-0-	-8147	52846	3	8230	9	Y	7482	7395	0	
04		64080 X	57324	-0-	-6756	49873	3	7451	9	Y	6774	6650	0	
05		66216 X	57998	-0-	-8218	50572	3	7426	9	Y	6751	6683	0	
-----														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11397	-	21751
12		40455 X	29434	-0-	-11021	25745	3	3689	9	Y	3354	3268	0	88 8 17
														89 8 16
01		35681 X	23642	-0-	-12039	20379	3	3263	9	Y	2966	2878	0	54 8 19
														47 8 17
02		28476 X	27250	-0-	-1226	24590	3	2660	9	Y	2418	2361	0	47 8 17
														47 8 24
03		29450 X	28023	-0-	-1427	23314	3	4709	9	Y	4281	4236	0	47 8 17
														47 8 24
04		30366 X	30366	-0-	-0-	26162	3	4204	9	Y	3822	3768	0	47 8 24
														30 8 21
05		30163 X	29964	-0-	-199	25918	3	4046	9	Y	3678	3651	0	
-----														
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	-	20750
12		27587 X	27587	-0-	-0-	47	2	22983	3	Y	4143	4260	0	131
						4557	9							
01		22673 X	22673	-0-	-0-	83	2	13117	3	Y	8602	8538	0	195
						11	4	9462	9					
02		18564 X	16427	-0-	-2137	12633	3	3794	9	Y	3449	3526	0	118
														4509 0 139
*03		27218 X	21398	-0-	-5820	16415	3	4983	9	Y	4530	4509	0	205
*04		26340 X	22723	-0-	-3617	82	2	16801	3	Y	5308	5242	0	
						1	4	5839	9					
*05		27590 X	18635	-0-	-8955	14708	3	3927	9	Y	3570	3641	0	134

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10920 - 20240
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-		9084 2	160 4	N	3093	3039 1	67 8 176
								3402 9					
01		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-		10309 2	171 4	N	3412	3380 1	62 8 146
								3753 9					
02		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-		8757 2	172 4	N	3517	3364 1	53 8 246
								3869 9					
03		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-		8766 2	166 4	N	3264	3273 1	32 8 205
								3590 9					
04		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-		8537 2	152 4	N	3020	2987 1	26 8 212
								3322 9					
*05		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-		9426 2	159 4	N	3084	3110 1	186
								3392 9					
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620 - 21381
12		46872 X	41079	-0-	-5793	-0-		32013 3	9066 9	N	8242	8124 0	118 8 -0-
								27143 3	8038 9	N	7307	7233 0	74 8 -0-
01		41106 X	35181	-0-	-5925	-0-		46142 3	8209 9	N	7463	7426 0	37 8 -0-
								24561 3	6998 9	N	6362	6251 0	111 8 -0-
02		38556 X	31559	-0-	-6997	-0-		26588 3	7471 9	N	6792	6663 0	129 8 -0-
								25497 3	7003 9	N	6366	6290 0	76 8 -0-
03		42687 X	34059	-0-	-8628	-0-		41381 3	6541 9	Y	5946	5908 0	38 8 -0-
								22689 3	6342 9	N	5765	5703 0	62 8 -0-
04		41310 X	32500	-0-	-8810	-0-							
05		41075 X	29031	-0-	-12044	-0-							
-----													
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 - 19463
12		176235 X	56491	-0-	-119744	-0-		47652 3	8839 9	Y	8035	7993 0	42 8 -0-
								46142 3	8209 9	Y	7463	7426 0	37 8 -0-
01		83576 X	54351	-0-	-29225	-0-		37435 3	6598 9	Y	5998	5953 0	45 8 -0-
								43544 3	7435 9	Y	6759	6694 0	65 8 -0-
02		44688 X	44033	-0-	-655	-0-		41527 3	6776 9	Y	6160	6128 0	32 8 -0-
								41381 3	6541 9	Y	5946	5908 0	38 8 -0-
03		50979 X	50979	-0-	-0-	-0-							
04		48303 X	48303	-0-	-0-	-0-							
05		49476 X	47922	-0-	-1554	-0-							
-----													
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578
12		243970 X	114060	-0-	-129910	-0-		95793 3	18267 9	Y	16606	16385 0	221 8 -0-
								86790 3	16678 9	Y	15162	15025 0	137 8 -0-
01		170934 X	103468	-0-	-67466	-0-		71378 3	13959 9	Y	12690	12464 0	226 8 -0-
								81406 3	15213 9	Y	13830	13670 0	160 8 -0-
02		128660 X	85337	-0-	-43323	-0-		68413 3	12933 9	Y	11757	11660 0	97 8 -0-
								60030 3	12726 9	Y	11569	11482 0	87 8 -0-
03		124775 X	96619	-0-	-28156	-0-							
04		112200 X	81346	-0-	-30854	-0-							
05		114049 X	72756	-0-	-41293	-0-							
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699
12		169601 X	56586	-0-	-113015	-0-		46886 3	9700 9	N	8818	8708 0	110 8 -0-
								43209 3	9604 9	N	8731	8659 0	72 8 -0-
01		169601 X	52813	-0-	-116788	-0-		37882 3	6588 9	N	5989	5877 0	112 8 -0-
								39260 3	7509 9	N	6826	6702 0	124 8 -0-
02		63000 X	44470	-0-	-18530	-0-		36584 3	8656 9	N	7869	7801 0	68 8 -0-
								33125 3	9852 9	N	8956	8902 0	54 8 -0-
03		64604 X	46769	-0-	-17835	-0-							
04		57450 X	45240	-0-	-12210	-0-							
05		56575 X	42977	-0-	-13598	-0-							
-----													
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600
12		180048 X	88314	-0-	-91734	-0-		77255 3	11059 9	Y	10054	9978 0	76 8 -0-
								70404 3	10005 9	Y	9095	9030 0	65 8 -0-
01		117924 X	80409	-0-	-37515	-0-		57513 3	8107 9	Y	7370	7293 0	77 8 -0-
								69222 3	9328 9	Y	8480	8364 0	116 8 -0-
02		102396 X	65620	-0-	-36776	-0-		67101 3	8336 9	Y	7578	7520 0	58 8 -0-
								67154 3	7973 9	Y	7248	7180 0	68 8 -0-
03		103540 X	78550	-0-	-24990	-0-							
04		91980 X	75437	-0-	-16543	-0-							
05		88319 X	75127	-0-	-13192	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291496		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11902		- 22239	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	159402	X	94010	-0-	-65392	-0-	70481 3	23529 9	Y	21390	21258 0	132 8	-0-
01	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586 3	8636 9	Y	7851	7797 0	54 8	-0-
02	143976	X	55329	-0-	-88647	-0-	41586 3	13743 9	Y	12494	12376 0	118 8	-0-
03	99448	X	60171	-0-	-39277	-0-	44728 3	15443 9	Y	14039	13859 0	180 8	-0-
04	92880	X	52801	-0-	-40079	-0-	35186 3	17615 9	Y	16014	15923 0	91 8	-0-
05	94023	X	45769	-0-	-48254	-0-	32722 3	13047 9	Y	11861	11768 0	93 8	-0-
-----													
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291505		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11398		- 21728	
12	77810	X	50244	-0-	-27566	-0-	39500 3	10744 9	Y	9767	9630 0	137 8	-0-
01	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417 3	9708 9	Y	8825	8716 0	109 8	-0-
02	57988	X	45212	-0-	-12776	-0-	38075 3	7137 9	Y	6488	6339 0	149 8	-0-
03	58466	X	33180	-0-	-25286	-0-	25333 3	7847 9	Y	7134	6958 0	176 8	-0-
04	54630	X	29140	-0-	-25490	-0-	21333 3	7807 9	Y	7097	7005 0	92 8	-0-
05	50251	X	24712	-0-	-25539	-0-	18246 3	6466 9	Y	5878	5789 0	89 8	-0-
-----													
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291550		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11724		- 21257	
12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693 3	6631 9	Y	6028	5898 0	128 8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197 3	8639 9	Y	7854	7787 0	86 8	81
02	58688	X	22209	-0-	-36479	-0-	17835 3	4374 9	Y	3976	3828 0	128 8	101
03	33635	X	23203	-0-	-10432	-0-	17708 3	5495 9	Y	4995	4824 0	185 8	87
04	30300	X	16439	-0-	-13861	-0-	12257 3	4182 9	Y	3802	3732 0	76 8	81
05	31310	X	12547	-0-	-18763	-0-	8834 3	3713 9	Y	3375	3282 0	76 8	98
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 291596		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10474		- 20697	
12	196664	X	131540	-0-	-65124	-0-	112735 3	18805 9	N	17095	16977 0	118 8	-0-
01	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744 3	16509 9	N	15008	14935 0	73 8	-0-
02	172312	X	117285	-0-	-55027	-0-	102139 3	15146 9	N	13769	13643 0	126 8	-0-
03	141205	X	129442	-0-	-11763	-0-	113727 3	15715 9	N	14286	14141 0	145 8	-0-
04	129840	X	106105	-0-	-23735	-0-	93833 3	12272 9	N	11156	11072 0	84 8	-0-
05	131533	X	90273	-0-	-41260	-0-	78253 3	12020 9	N	10927	10873 0	54 8	-0-
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10230		- 20794	
12	370977	X	101566	-0-	-269411	-0-	88351 3	13215 9	N	12014	11961 0	53 8	-0-
01	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533 3	12188 9	N	11080	11013 0	67 8	-0-
02	234808	X	62204	-0-	-172604	-0-	52403 3	9801 9	N	8910	8835 0	75 8	-0-
03	259966	X	68581	-0-	-191385	-0-	58340 3	10241 9	N	9310	9256 0	54 8	-0-
04	98280	X	63576	-0-	-34704	-0-	54676 3	8900 9	N	8091	8049 0	42 8	-0-
05	101556	X	61232	-0-	-40324	-0-	52957 3	8275 9	N	7523	7445 0	78 8	-0-
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930	
12	260152	X	107600	-0-	-152552	-0-	91386 3	16214 9	N	14740	14662 0	78 8	-0-
01	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731 3	14487 9	N	13170	13086 0	84 8	-0-
02	213108	X	76896	-0-	-136212	-0-	65131 3	11765 9	N	10695	10598 0	97 8	-0-
03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374 3	12070 9	N	10973	10894 0	79 8	-0-
04	104130	X	76330	-0-	-27800	-0-	65454 3	10876 9	N	9887	9827 0	60 8	-0-
05	107601	X	74806	-0-	-32795	-0-	64409 3	10397 9	N	9452	9361 0	91 8	-0-
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570	
12	374976	X	74017	-0-	-300959	-0-	51513 3	22504 9	N	20458	20376 0	82 8	-0-
01	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300 3	20513 9	N	18648	18552 0	96 8	-0-
02	293496	X	95267	-0-	-198229	-0-	78006 3	17261 9	N	15692	15570 0	122 8	-0-
03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644 3	18101 9	N	16455	16193 0	262 8	-0-
04	122520	X	92921	-0-	-29599	-0-	77509 3	15412 9	N	14011	13938 0	73 8	-0-
05	108810	X	90180	-0-	-18630	-0-	75731 3	14449 9	N	13135	13013 0	122 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	951067	X	51807	-0-	-899260	-0-	40247	3	11560	9	N	10509	10148	0	361	8	-0-
01	138632	X	48474	-0-	-90158	-0-	38416	3	10058	9	N	9144	8931	0	213	8	-0-
02	125216	X	40366	-0-	-84850	-0-	31606	3	8760	9	N	7964	7564	0	400	8	-0-
03	138632	X	43578	-0-	-95054	-0-	34703	3	8875	9	N	8068	7771	0	297	8	-0-
04	134160	X	44320	-0-	-89840	-0-	35828	3	8492	9	N	7720	7491	0	229	8	-0-
05	51801	X	42443	-0-	-9358	-0-	34466	3	7977	9	N	7252	7150	0	102	8	-0-
-----																	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11015	- 21369			
12	1019055	X	43234	-0-	-975821	-0-	33588	3	9646	9	N	8769	8553	0	216	8	-0-
01	182187	X	40515	-0-	-141672	-0-	31746	3	8769	9	N	7972	7841	0	131	8	-0-
02	164556	X	34766	-0-	-129790	-0-	27322	3	7444	9	N	6767	6523	0	244	8	-0-
03	182187	X	41728	-0-	-140459	-0-	33533	3	8195	9	N	7450	7251	0	199	8	-0-
04	176310	X	40501	-0-	-135809	-0-	32857	3	7644	9	N	6949	6803	0	146	8	-0-
05	43245	X	38413	-0-	-4832	-0-	31122	3	7291	9	N	6628	6563	0	65	8	-0-
-----																	
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10980	- 20692			
12	1134177	X	51762	-0-	-1082415	-0-	38672	3	13090	9	N	11900	11519	0	381	8	-0-
01	149234	X	48255	-0-	-100979	-0-	36791	3	11464	9	N	10422	10193	0	229	8	-0-
02	134792	X	41183	-0-	-93609	-0-	31066	3	10117	9	N	9197	8763	0	434	8	-0-
03	149234	X	43219	-0-	-106015	-0-	32603	3	10616	9	N	9651	9310	0	341	8	-0-
04	144420	X	40349	-0-	-104071	-0-	30430	3	9919	9	N	9017	8762	0	255	8	-0-
05	51770	X	39896	-0-	-11874	-0-	30573	3	9323	9	N	8475	8359	0	116	8	-0-
-----																	
PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10917	- 18583			
12	55970	X	55970	-0-	-0-	-0-	47474	3	8496	9	N	7724	7459	0	265	8	-0-
01	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	37927	3	7636	9	N	6942	6795	0	147	8	-0-
02	121688	X	39148	-0-	-82540	-0-	32684	3	6464	9	N	5876	5608	0	268	8	-0-
03	134726	X	48919	-0-	-85807	-0-	41612	3	7307	9	N	6643	6418	0	225	8	-0-
04	54390	X	49215	-0-	-5175	-0-	42433	3	6782	9	N	6165	5992	0	173	8	-0-
05	55955	X	45949	-0-	-10006	-0-	39816	3	6133	9	N	5575	5501	0	74	8	-0-
-----																	
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621			
12	0		60929	-0-	60929	684252	47487	3	13442	9	Y	12220	11819	0	401	8	-0-
01	743522	X	59270	-0-	-684252	-0-	46950	3	12320	9	Y	11200	10987	0	213	8	-0-
02	129808	X	53869	-0-	-75939	-0-	42096	3	11773	9	Y	10703	10273	0	430	8	-0-
03	143716	X	60494	-0-	-83222	-0-	48404	3	12090	9	Y	10991	10653	0	338	8	-0-
04	139080	X	55959	-0-	-83121	-0-	45239	3	10720	9	Y	9745	9480	0	265	8	-0-
05	143716	X	54933	-0-	-88783	-0-	45076	3	9857	9	Y	8961	8852	0	109	8	-0-
-----																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346			
12	337466	X	143198	-0-	-194268	-0-	120352	3	22846	9	N	20769	20662	0	107	8	-0-
01	337466	X	112179	-0-	-225287	-0-	91854	3	20325	9	N	18477	18349	0	128	8	-0-
02	304808	X	96987	-0-	-207821	-0-	80072	3	16915	9	N	15377	15240	0	137	8	-0-
03	337466	X	101467	-0-	-235999	-0-	84024	3	17443	9	N	15857	15756	0	101	8	-0-
04	326580	X	95427	-0-	-231153	-0-	80508	3	14919	9	N	13563	13481	0	82	8	-0-
05	143189	X	92863	-0-	-50326	-0-	79079	3	13784	9	N	12531	12356	0	175	8	-0-
-----																	
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:		821H	RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442			
12	0		30658	-0-	30658	195700	22845	3	7813	9	Y	7103	6904	0	199	8	-0-
01	0		21093	-0-	21093	216793	13494	3	7599	9	Y	6908	6771	0	137	8	-0-
02	0		10180	-0-	10180	226973	5166	3	5014	9	Y	4558	4347	0	211	8	-0-
03	254721	X	27748	-0-	-226973	-0-	18049	3	9699	9	Y	8817	8474	0	343	8	-0-
04	60090	X	20277	-0-	-39813	-0-	14249	3	6028	9	Y	5480	5319	0	161	8	-0-
05	62093	X	16362	-0-	-45731	-0-	11544	3	4818	9	Y	4380	4266	0	114	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10854	-	20876		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0	67447	-0-	67447	1008962	51633	3	15814	9	Y	14376	14150	0	226	8	-0-
01	0	60911	-0-	60911	1069873	46682	3	14229	9	Y	12935	12812	0	123	8	-0-
02	0	52362	-0-	52362	1122235	40247	3	12115	9	Y	11014	10773	0	241	8	-0-
03	1177291	X	55056	-0-	-1122235	-0-	3	42794	9	Y	11147	10972	0	175	8	-0-
04	259830	X	50556	-0-	-209274	-0-	3	39662	9	Y	9904	9784	0	120	8	-0-
05	268491	X	47093	-0-	-221398	-0-	3	36268	9	Y	9841	9798	0	43	8	-0-
-----																
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11473	-	21425		
12	0	35794	-0-	35794	188238	26328	3	9466	9	Y	8605	8127	0	478	8	-0-
01	0	30755	-0-	30755	218993	23460	3	7295	9	Y	6632	6334	0	298	8	-0-
02	0	32168	-0-	32168	251161	24959	3	7209	9	Y	6554	6125	0	429	8	-0-
03	280822	X	29661	-0-	-251161	-0-	3	21884	9	Y	7070	6543	0	527	8	-0-
04	45630	X	29817	-0-	-15813	-0-	3	22444	9	Y	6703	6447	0	256	8	-0-
05	47151	X	34029	-0-	-13122	-0-	3	22481	9	Y	10498	10294	0	204	8	-0-
-----																
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.	12170	-	22132		
12	0	64325	-0-	64325	495003	45205	3	19120	9	Y	17382	17261	0	121	8	-0-
01	0	46699	-0-	46699	541702	32051	3	14648	9	Y	13316	13257	0	59	8	-0-
02	0	28299	-0-	28299	570001	18962	3	9337	9	Y	8488	8410	0	78	8	-0-
03	600450	X	30449	-0-	-570001	-0-	3	19909	9	Y	9582	9451	0	131	8	-0-
04	216210	X	35290	-0-	-180920	-0-	3	24952	9	Y	9398	9332	0	66	8	-0-
05	223417	X	32283	-0-	-191134	-0-	3	23064	9	Y	8381	8335	0	46	8	-0-
-----																
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935	-	21897		
12	0	142015	-0-	142015	861442	101590	3	40425	9	Y	36750	36355	0	395	8	-0-
01	0	109566	-0-	109566	971008	80046	3	29520	9	Y	26836	26619	0	217	8	-0-
02	0	45426	-0-	45426	1016434	28374	3	17052	9	Y	15502	15298	0	204	8	-0-
03	1056283	X	39849	-0-	-1016434	-0-	3	27334	9	Y	11377	11032	0	345	8	-0-
04	289950	X	39272	-0-	-250678	-0-	3	27745	9	Y	10479	10318	0	161	8	-0-
05	299615	X	59607	-0-	-240008	-0-	3	43286	9	Y	14837	14676	0	161	8	-0-
-----																
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860		
12	0	122541	-0-	122541	637244	89447	3	33094	9	Y	30085	29731	0	354	8	-0-
01	0	96222	-0-	96222	733466	72613	3	23609	9	Y	21463	21280	0	183	8	-0-
02	0	77493	-0-	77493	810959	59717	3	17776	9	Y	16160	15924	0	236	8	-0-
03	892897	X	81938	-0-	-810959	-0-	3	67430	9	Y	13189	12856	0	333	8	-0-
04	168690	X	85395	-0-	-83295	-0-	3	66070	9	Y	17568	17358	0	210	8	-0-
05	174313	X	61560	-0-	-112753	-0-	3	46994	9	Y	13242	13120	0	122	8	-0-
-----																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791		
12	0	104757	-0-	104757	575277	90429	3	14328	9	Y	13025	12928	0	97	8	-0-
01	0	96580	-0-	96580	671857	83152	3	13428	9	Y	12207	12134	0	73	8	-0-
02	0	86024	-0-	86024	757881	74591	3	11433	9	Y	10394	10343	0	51	8	-0-
03	847610	X	89729	-0-	-757881	-0-	3	78046	9	Y	10621	10551	0	70	8	-0-
04	235860	X	80000	-0-	-155860	-0-	3	69819	9	Y	9255	9217	0	38	8	-0-
05	243722	X	77196	-0-	-166526	-0-	3	67904	9	Y	8447	8401	0	46	8	-0-
-----																
GORGON 57-1-33-28 A		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10295	-	20709		
12	0	200549	-0-	200549	991796	161566	3	38983	9	Y	35439	35207	0	232	8	-0-
01	0	182922	-0-	182922	1174718	146546	3	36376	9	Y	33069	32880	0	189	8	-0-
02	0	157100	-0-	157100	1331818	127278	3	29822	9	Y	27111	26910	0	201	8	-0-
03	1481933	X	150115	-0-	-1331818	-0-	3	121314	9	Y	26183	25977	0	206	8	-0-
04	333780	X	122406	-0-	-211374	-0-	3	99269	9	Y	21034	20931	0	103	8	-0-
05	344906	X	124956	-0-	-219950	-0-	3	101991	9	Y	20877	20713	0	164	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10700	- 20661	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0	77480	-0-	77480	970098	58452 3	19028 9	Y	17298	16942 0	356 8	-0-	
01	0	67825	-0-	67825	1037923	50741 3	17084 9	Y	15531	15360 0	171 8	-0-	
02	0	59094	-0-	59094	1097017	44969 3	14125 9	Y	12841	12529 0	312 8	-0-	
03	1157664 X	60647	-0-	-1097017	-0-	46085 3	14562 9	Y	13238	13002 0	236 8	-0-	
04	209760 X	55869	-0-	-153891	-0-	42606 3	13263 9	Y	12057	11881 0	176 8	-0-	
05	216752 X	59625	-0-	-157127	-0-	46648 3	12977 9	Y	11797	11695 0	102 8	-0-	
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	10108	- 17939	
*12	0	128040	-0-	128040	545696	110208 3	17832 9	Y	16211	16050 0	161 8	-0-	
01	0	92848	-0-	92848	638544	76567 3	16281 9	Y	14801	14683 0	118 8	-0-	
*02	0	88749	-0-	88749	727293	72228 3	16521 9	Y	15019	14877 0	142 8	-0-	
*03	789054 X	61761	-0-	-727293	-0-	48068 3	13693 9	Y	12448	12318 0	130 8	-0-	
04	287580 X	80733	-0-	-206847	-0-	65972 3	14761 9	Y	13419	13324 0	95 8	-0-	
05	297166 X	58198	-0-	-238968	-0-	47773 3	10425 9	Y	9477	9363 0	114 8	-0-	
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10261	- 18114	
*12	0	124703	-0-	124703	522471	105395 3	19308 9	Y	17553	17413 0	140 8	-0-	
01	0	83928	-0-	83928	606399	66106 3	17822 9	Y	16202	16091 0	111 8	-0-	
*02	0	53311	-0-	53311	659710	42708 3	10603 9	Y	9639	9546 0	93 8	-0-	
*03	731891 X	72181	-0-	-659710	-0-	61353 3	10828 9	Y	9844	9743 0	101 8	-0-	
04	285600 X	77946	-0-	-207654	-0-	64601 3	13345 9	Y	12132	12079 0	53 8	-0-	
05	295120 X	66166	-0-	-228954	-0-	55063 3	11103 9	Y	10094	10041 0	53 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9852	- 17516	
12	0	137888	-0-	137888	738444	117905 3	19983 9	Y	18166	18036 0	130 8	-0-	
01	0	124471	-0-	124471	862915	106461 3	18010 9	Y	16373	16227 0	146 8	-0-	
02	0	112936	-0-	112936	975851	97995 3	14941 9	Y	13583	13457 0	126 8	-0-	
03	1100686 X	124835	-0-	-975851	-0-	109569 3	15266 9	Y	13878	13738 0	140 8	-0-	
04	287580 X	104996	-0-	-182584	-0-	92405 3	12591 9	Y	11446	11375 0	71 8	-0-	
05	297166 X	110750	-0-	-186416	-0-	98267 3	12483 9	Y	11348	11236 0	112 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	9761	- 17427	
12	0	137956	-0-	137956	664067	116946 3	21010 9	Y	19100	18909 0	191 8	-0-	
01	0	129938	-0-	129938	794005	110607 3	19331 9	Y	17574	17501 0	73 8	-0-	
02	0	111084	-0-	111084	905089	94853 3	16231 9	Y	14755	14557 0	198 8	-0-	
03	1041341 X	136252	-0-	-905089	-0-	119455 3	16797 9	Y	15270	15047 0	223 8	-0-	
04	226110 X	118183	-0-	-107927	-0-	104114 3	14069 9	Y	12790	12676 0	114 8	-0-	
05	233647 X	110369	-0-	-123278	-0-	97997 3	12372 9	Y	11247	11092 0	155 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10152	- 17818	
12	0	85068	-0-	85068	385880	72428 3	12640 9	Y	11491	11392 0	99 8	-0-	
01	0	78943	-0-	78943	464823	66841 3	12102 9	Y	11002	10856 0	146 8	-0-	
02	0	70140	-0-	70140	534963	60189 3	9951 9	Y	9046	8953 0	93 8	-0-	
03	607500 X	72537	-0-	-534963	-0-	62155 3	10382 9	Y	9438	9338 0	100 8	-0-	
04	130500 X	64955	-0-	-65545	-0-	55869 3	9086 9	Y	8260	8205 0	55 8	-0-	
05	134850 X	60420	-0-	-74430	-0-	52130 3	8290 9	Y	7536	7455 0	81 8	-0-	
-----													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	10091	- 17558	
12	0	175750	-0-	175750	625068	141812 3	33938 9	Y	30853	30561 0	292 8	-0-	
01	0	148715	-0-	148715	773783	121422 3	27293 9	Y	24812	24580 0	232 8	-0-	
02	0	115635	-0-	115635	889418	96679 3	18956 9	Y	17233	17019 0	214 8	-0-	
03	1005208 X	115790	-0-	-889418	-0-	98356 3	17434 9	Y	15849	15621 0	228 8	-0-	
04	228810 X	101323	-0-	-127487	-0-	85861 3	15462 9	Y	14056	13932 0	124 8	-0-	
05	236437 X	86457	-0-	-149980	-0-	73657 3	12800 9	Y	11636	11493 0	143 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GORGON 57-1-33-28 B		WELL #:		14HA	RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0	227129	-0-	227129	1065324	180214	3	46915	9	Y	42650	42282	0	368	8	-0-
01	0	222733	-0-	222733	1288057	181002	3	41731	9	Y	37937	37605	0	332	8	-0-
02	0	163904	-0-	163904	1451961	133772	3	30132	9	Y	27393	27098	0	295	8	-0-
03	1606406	X	-0-	154445	-1451961	-0-	3	125340	9	Y	26459	26176	0	283	8	-0-
04	370350	X	-0-	137686	-232664	-0-	3	114375	9	Y	21192	21046	0	146	8	-0-
05	382695	X	-0-	110300	-272395	-0-	3	90888	9	Y	17647	17448	0	199	8	-0-
-----																
GORGON 57-1-33-28 D		WELL #:		12HA	RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546				
12	0	149373	-0-	149373	711119	122356	3	27017	9	Y	24561	24367	0	194	8	-0-
01	0	135112	-0-	135112	846231	109700	3	25412	9	Y	23102	22935	0	167	8	-0-
02	0	119039	-0-	119039	965270	97652	3	21387	9	Y	19443	19259	0	184	8	-0-
03	1045513	X	-0-	80243	-965270	-0-	3	65384	9	Y	13508	13388	0	120	8	-0-
04	201780	X	-0-	73637	-128143	-0-	3	59861	9	Y	12524	12430	0	94	8	-0-
05	208506	X	-0-	111651	-96855	-0-	3	93196	9	Y	16777	16597	0	180	8	-0-
-----																
GORGON 57-1-33-28 C		WELL #:		13HR	RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819				
12	0	192510	-0-	192510	872092	155901	3	36609	9	Y	33281	33093	0	188	8	-0-
01	0	148345	-0-	148345	1020437	120577	3	27768	9	Y	25244	25079	0	165	8	-0-
02	0	117761	-0-	117761	1138198	95673	3	22088	9	Y	20080	19908	0	172	8	-0-
03	1252802	X	-0-	114604	-1138198	-0-	3	92591	9	Y	20012	19835	0	177	8	-0-
04	252810	X	-0-	107396	-145414	-0-	3	88311	9	Y	17350	17259	0	91	8	-0-
05	261237	X	-0-	102025	-159212	-0-	3	84525	9	Y	15909	15780	0	129	8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		S 15H	RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733				
12	0	192166	-0-	192166	684949	155569	3	36597	9	Y	33270	33000	0	270	8	-0-
01	0	153894	-0-	153894	838843	125788	3	28106	9	Y	25551	25346	0	205	8	-0-
02	0	113807	-0-	113807	952650	92956	3	20851	9	Y	18955	18763	0	192	8	-0-
03	1074280	X	-0-	121630	-952650	-0-	3	100673	9	Y	19052	18835	0	217	8	-0-
04	255780	X	-0-	99941	-155839	-0-	3	82981	9	Y	15418	15292	0	126	8	-0-
05	264306	X	-0-	99565	-164741	-0-	3	83055	9	Y	15009	14813	0	196	8	-0-
-----																
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #:		13HA	RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230				
12	0	205148	-0-	205148	340628	150375	3	54773	9	Y	49794	49517	0	277	8	-0-
01	0	149503	-0-	149503	490131	109236	3	40267	9	Y	36606	36307	0	299	8	-0-
02	0	103406	-0-	103406	593537	76386	3	27020	9	Y	24564	24280	0	284	8	-0-
03	686548	X	-0-	93011	-593537	-0-	3	69380	9	Y	21483	21121	0	362	8	-0-
04	149610	X	-0-	57591	-92019	-0-	3	42921	9	Y	13336	13218	0	118	8	-0-
05	154597	X	-0-	37645	-116952	-0-	3	17137	9	Y	18644	18470	0	174	8	-0-
-----																
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #:		14HZ	RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002				
12	0	58041	-0-	58041	753502	43317	3	14724	9	Y	13385	13172	0	213	8	-0-
01	0	51692	-0-	51692	805194	39608	3	12084	9	Y	10985	10869	0	116	8	-0-
02	0	46288	-0-	46288	851482	34162	3	12126	9	Y	11024	10820	0	204	8	-0-
03	902315	X	-0-	50833	-851482	-0-	3	38338	9	Y	11359	11209	0	150	8	-0-
04	98910	X	-0-	46448	-52462	-0-	3	35276	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
05	102207	X	-0-	41163	-61044	-0-	3	30788	9	Y	9432	9381	0	51	8	-0-
-----																
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #:		12HA	RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213				
12	0	234606	-0-	234606	440118	174188	3	60418	9	Y	54925	54719	0	206	8	-0-
01	0	170798	-0-	170798	610916	123723	3	47075	9	Y	42795	42521	0	274	8	-0-
02	0	139226	-0-	139226	750142	103943	3	35283	9	Y	32075	31800	0	275	8	-0-
03	861596	X	-0-	111454	-750142	-0-	3	85579	9	Y	23523	23193	0	330	8	-0-
04	176430	X	-0-	58180	-118250	-0-	3	42516	9	Y	14240	14106	0	134	8	-0-
05	182311	X	-0-	54235	-128076	-0-	3	29565	9	Y	22427	22219	0	208	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
//CONT.// 020528																			
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		0		17649	-0-	17649	17649		14214	3	3435	9	Y	3123	3100	0	23	8	-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	17649						Y	NO RPT					-0-
11		0		190592	-0-	190592	208241		151255	3	39337	9	Y	35761	35249	0	512	8	-0-
12		0		181148	-0-	181148	389389		145337	3	35811	9	Y	32555	32249	0	306	8	-0-
01		0		156462	-0-	156462	545851		126574	3	29888	9	Y	27171	26926	0	245	8	-0-
02		0		111714	-0-	111714	657565		90296	3	21418	9	Y	19471	19261	0	210	8	-0-
*03		779251	X	121686	-0-	-657565	-0-		99646	3	22040	9	Y	20036	19807	0	229	8	-0-
04		239280	X	101764	-0-	-137516	-0-		83438	3	18326	9	Y	16660	16546	0	114	8	-0-
05		247256	X	80198	-0-	-167058	-0-		65221	3	14977	9	Y	13615	13487	0	128	8	-0-
-----																			
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536																			
12		0		258177	-0-	258177	258177		187437	3	70740	9	Y	64309	64100	0	209	8	-0-
01		0		180585	-0-	180585	438762		128511	3	52074	9	Y	47340	47131	0	209	8	-0-
02		0		138199	-0-	138199	576961		99394	3	38805	9	Y	35277	35014	0	263	8	-0-
*03		694905	X	117944	-0-	-576961	-0-		85180	3	32764	9	Y	29785	29462	0	323	8	-0-
04		166350	X	81920	-0-	-84430	-0-		59641	3	22279	9	Y	20254	20159	0	95	8	-0-
05		171895	X	61965	-0-	-109930	-0-		35103	3	26862	9	Y	24420	24324	0	96	8	-0-
-----																			
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747																			
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		4457	X	NO RPT	-0-	-4457	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		133710	X	NO RPT	-0-	-133710	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		138167	X	NO RPT	-0-	-138167	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108																			
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*03		8231	X	NO RPT	-0-	-8231	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04		246930	X	NO RPT	-0-	-246930	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05		255161	X	NO RPT	-0-	-255161	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313																			
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		7239	X	NO RPT	-0-	-7239	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		217170	X	NO RPT	-0-	-217170	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		224409	X	NO RPT	-0-	-224409	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559																			
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		6877	X	NO RPT	-0-	-6877	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		206310	X	NO RPT	-0-	-206310	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		213187	X	NO RPT	-0-	-213187	-0-						Y	NO RPT					-0-







PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	25296 X	21496	-0-	-3800	-0-	1102	1	19246	2	Y	1044	1026	0		57
						1148	9								
01	25296 X	21553	-0-	-3743	-0-	1105	1	19187	2	Y	1129	1125	0		61
						19	4	1242	9						
02	21784 X	18454	-0-	-3330	-0-	981	1	16402	2	Y	974	979	0		56
						1071	9								
03	22785 X	20557	-0-	-2228	-0-	1070	1	18351	2	Y	1033	1019	0		70
						1136	9								
04	22050 X	19623	-0-	-2427	-0-	1043	1	17534	2	Y	950	953	0		67
						1	4	1045	9						
05	21545 X	19656	-0-	-1889	-0-	1096	1	17562	2	Y	907	902	0		72
						998	9								

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

12	19158 X	13579	-0-	-5579	-0-	1225	1	10887	2	Y	1334	1313	0		73
						1467	9								
01	18042 X	11269	-0-	-6773	-0-	1168	1	8849	2	Y	1120	1132	0		61
						20	4	1232	9						
02	15792 X	10087	-0-	-5705	-0-	1073	1	7791	2	Y	1112	1109	0		64
						1223	9								
03	17360 X	10002	-0-	-7358	-0-	1117	1	7651	2	Y	1122	1110	0		76
						1234	9								
04	15510 X	11009	-0-	-4501	-0-	1142	1	8591	2	Y	1159	1154	0		81
						1	4	1275	9						
05	13578 X	10224	-0-	-3354	-0-	1200	1	7885	2	Y	1035	1034	0		82
						1139	9								

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

12	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
01	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-				-0-
02	15708 X	-0-	-0-	-15708	-0-					Y	-0-				-0-
03	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-				-0-
04	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

12	30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	1663	1	25924	2	Y	2861	2823	0		133
						3147	9								
01	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	1664	1	26601	2	Y	2934	2958	0		109
						3227	9								
02	26460 X	23726	-0-	-2734	-0-	1356	1	19662	2	Y	2462	2464	0		107
						2708	9								
03	29295 X	20303	-0-	-8992	-0-	1289	1	16203	2	Y	2555	2510	0		152
						2811	9								
04	28350 X	19315	-0-	-9035	-0-	1352	1	15742	2	Y	2019	2059	0		112
						2221	9								
05	29295 X	18062	-0-	-11233	-0-	1371	1	14341	2	Y	2132	2121	0		123
						5	4	2345	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	20584 X	17188	-0-	-3396	-0-	1417 1	14768 2	Y	912	918 0	42
						1003 9					
01	21297 X	15914	-0-	-5383	-0-	1438 1	13532 2	Y	858	868 0	32
						944 9					
02	19236 X	12826	-0-	-6410	-0-	1326 1	10720 2	Y	709	710 0	31
						780 9					
03	21297 X	13910	-0-	-7387	-0-	1422 1	11518 2	Y	882	861 0	52
						970 9					
04	20490 X	17999	-0-	-2491	-0-	1476 1	15178 2	Y	1223	1207 0	68
						1345 9					
*05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	1638 1	17486 2	Y	1411	1397 0	82
						5 4	1552 9				
-----											
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240			
12	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1522 1	18502 2	Y	1270	1291 0	122
						1397 9					
01	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	1488 1	18941 2	Y	1189	1198 0	113
						27 4	1308 9				
02	19236 X	19133	-0-	-103	-0-	1348 1	16573 2	Y	1102	1097 0	118
						1212 9					
03	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	1468 1	18528 2	Y	1291	1280 0	129
						1420 9					
04	20610 X	18416	-0-	-2194	-0-	1452 1	15678 2	Y	1159	1165 0	123
						11 4	1275 9				
*05	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	1651 1	18872 2	Y	1033	1051 0	105
						1136 9					
-----											
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	17050 X	8708	-0-	-8342	-0-	678	1	7325	2	N	641	731	1	452
						705	9							
01	11997 X	9872	-0-	-2125	-0-	155	1	9082	2	N	577	704	1	325
						635	9							
02	11284 X	8740	-0-	-2544	-0-	140	1	8044	2	N	505	523	1	307
						556	9							
03	12493 X	10382	-0-	-2111	-0-	155	1	9553	2	N	613	708	1	212
						674	9							
04	12090 X	10194	-0-	-1896	-0-	150	1	9410	2	N	576	461	1	327
						634	9							
05	10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	155	1	8696	2	N	532	460	1	399
						585	9							

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

12	18693 X	13074	-0-	-5619	-0-	1066	1	10541	2	Y	1334	1338	0	92
						1467	9							
01	18011 X	8442	-0-	-9569	-0-	954	1	6501	2	Y	881	908	0	65
						18	4	969	9					
02	13776 X	10565	-0-	-3211	-0-	955	1	8312	2	Y	1180	1161	0	84
						1298	9							
03	15252 X	12724	-0-	-2528	-0-	1146	1	10047	2	Y	1391	1392	0	83
						1	4	1530	9					
04	14250 X	11536	-0-	-2714	-0-	1157	1	9004	2	Y	1250	1249	0	84
						1375	9							
05	13082 X	13042	-0-	-40	-0-	1263	1	10347	2	Y	1302	1302	0	84
						1432	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

12	22537 X	15146	-0-	-7391	-0-	1285	1	12231	2	Y	1482	1486	0	102
						1630	9							
01	21607 X	17184	-0-	-4423	-0-	1330	1	13942	2	Y	1715	1690	0	127
						25	4	1887	9					
02	15876 X	14909	-0-	-967	-0-	1183	1	12110	2	Y	1469	1491	0	105
						1616	9							
03	17577 X	16282	-0-	-1295	-0-	1287	1	13289	2	Y	1549	1562	0	92
						2	4	1704	9					
04	17010 X	14892	-0-	-2118	-0-	1265	1	12070	2	Y	1415	1412	0	95
						1557	9							
05	17174 X	15049	-0-	-2125	-0-	1329	1	12184	2	Y	1396	1401	0	90
						1536	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	16291	-0-	16291	16291	1096	1	13287	2	Y	1727	1543	0	184
						8	4	1900	9					
05	14B2 EXT	26175	-0-	26175	42466	1654	1	22280	2	Y	2037	2014	0	207
						2241	9							
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426				
12	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	1652	1	23587	2	Y	2823	2571	0	272
						3105	9							
01	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	1814	1	21360	2	Y	2298	2351	0	219
						33	4	2528	9					
02	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	1575	1	18163	2	Y	2002	2006	0	215
						2202	9							
03	28334 X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1	19481	2	Y	2297	2282	0	230
						2527	9							
04	27420 X	16909	-0-	-10511	-0-	1497	1	13747	2	Y	1504	1574	0	160
						11	4	1654	9					
05	28334 X	888	-0-	-27446	-0-	87	1	801	2	Y	-0-	160	0	-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024				
12	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1452	1	16976	2	Y	1887	1921	0	182
						2076	9							
01	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	1448	1	17452	2	Y	1852	1858	0	176
						27	4	2037	9					
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	1319	1	15797	2	Y	1681	1676	0	181
						1849	9							
03	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0	189
						2069	9							
04	18480 X	17032	-0-	-1448	-0-	1297	1	13897	2	Y	1663	1675	0	177
						9	4	1829	9					
*05	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1435	1	16259	2	Y	1638	1648	0	167
						1802	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	399	-0-	399	399	348	1	7	4	Y	40	37	0	3
02	14B2 EXT	7422	-0-	7422	7821	44	1			Y	343	322	0	24
03	14B2 EXT	15298	-0-	15298	23119	1022	1	6023	2	Y	715	696	0	43
04	39430 X	16311	-0-	-23119	-0-	377	1	13051	2	Y	814	802	0	55
*05	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	2	4	14084	2	Y	912	908	0	59
						1332	1	16634	2	Y				
						895	9							
						1240	1							
						1003	9							
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427				
12	20956 X	19855	-0-	-1101	-0-	1328	1	16765	2	Y	1602	1649	0	154
01	20956 X	19446	-0-	-1510	-0-	1762	9	16475	2	Y	1500	1511	0	143
02	20552 X	17872	-0-	-2680	-0-	1297	1	1650	9	Y	1411	1402	0	152
03	22754 X	18948	-0-	-3806	-0-	24	4	15130	2	Y	1508	1509	0	151
04	21180 X	16979	-0-	-4201	-0-	1190	1	16025	2	Y	1384	1388	0	147
*05	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	1552	9	14250	2	Y	1414	1417	0	144
						1264	1	1522	9					
						1659	9	18268	2	Y				
						1198	1							
						9	4							
						1393	1							
						1555	9							
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169				
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1096	1	10690	2	Y	939	928	0	44
01	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1033	9	10721	2	Y	973	981	0	36
02	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1153	1	11758	2	Y	899	896	0	39
03	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	1070	9	16721	2	Y	878	865	0	52
04	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	1115	1	16770	2	Y	857	861	0	48
*05	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	989	9	17805	2	Y	907	903	0	52
						1296	1	998	9					
						966	9							
						1420	1							
						943	9							
						1549	1							
						5	4							
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883				
12	14880 X	11356	-0-	-3524	-0-	1273	1	9394	2	Y	626	624	0	29
01	13764 X	11746	-0-	-2018	-0-	689	9	9758	2	Y	622	628	0	23
02	12180 X	9721	-0-	-2459	-0-	1304	1	8117	2	Y	395	401	0	17
03	13485 X	12488	-0-	-997	-0-	684	9	10572	2	Y	527	513	0	31
04	12000 X	10043	-0-	-1957	-0-	1169	1	8474	2	Y	436	443	0	24
05	11749 X	759	-0-	-10990	-0-	435	9	356	2	Y	-0-	24	0	-0-
						1336	1							
						580	9							
						1089	1							
						480	9							
						402	1							
						1	4							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 10602		PERF.10820 - 15104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	49522 X	15267	-0-	-34255	-0-	1196	1	13174	2	Y	815	800	0	44
						897	9							
01	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1062	1	13174	2	Y	863	860	0	47
						18	4	949	9					
02	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	914	1	11704	2	Y	728	733	0	42
						801	9							
03	15252 X	13999	-0-	-1253	-0-	966	1	12193	2	Y	764	754	0	52
						840	9							
04	14760 X	13899	-0-	-861	-0-	1133	1	11899	2	Y	787	784	0	55
						1	4	866	9					
05	15252 X	13149	-0-	-2103	-0-	1204	1	11150	2	Y	723	721	0	57
						795	9							
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718 - 15141				
12	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	1204	1	10364	2	Y	2156	2190	0	208
						2372	9							
01	14012 X	9162	-0-	-4850	-0-	1018	1	5858	2	Y	2061	2073	0	196
						19	4	2267	9					
02	12824 X	9429	-0-	-3395	-0-	969	1	6416	2	Y	1858	1854	0	200
						2044	9							
03	14198 X	10985	-0-	-3213	-0-	1073	1	7700	2	Y	2011	2009	0	202
						2212	9							
04	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	1315	1	12171	2	Y	2130	2105	0	227
						10	4	2343	9					
*05	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	1530	1	16022	2	Y	2144	2153	0	218
						2358	9							
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302				
12	31620 X	28706	-0-	-2914	-0-	1444	1	25930	2	Y	1211	1188	0	66
						1332	9							
01	31620 X	27805	-0-	-3815	-0-	1420	1	25018	2	Y	1221	1221	0	66
						24	4	1343	9					
02	27888 X	24268	-0-	-3620	-0-	1271	1	21785	2	Y	1102	1105	0	63
						1212	9							
03	29791 X	27373	-0-	-2418	-0-	1400	1	24738	2	Y	1123	1110	0	76
						1235	9							
04	28830 X	26850	-0-	-1980	-0-	1401	1	24248	2	Y	1090	1090	0	76
						2	4	1199	9					
05	28706 X	26068	-0-	-2638	-0-	1427	1	23545	2	Y	996	993	0	79
						1096	9							
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600				
12	59148 X	51208	-0-	-7940	-0-	1689	1	47649	2	Y	1700	1670	0	93
						1870	9							
01	59148 X	52457	-0-	-6691	-0-	1717	1	48556	2	Y	1959	1946	0	106
						29	4	2155	9					
02	51352 X	46622	-0-	-4730	-0-	1522	1	42966	2	Y	1940	1935	0	111
						2134	9							
03	55986 X	49786	-0-	-6200	-0-	1609	1	46455	2	Y	1565	1570	0	106
						1722	9							
04	54180 X	51823	-0-	-2357	-0-	1715	1	48288	2	Y	1653	1643	0	116
						2	4	1818	9					
05	52421 X	50507	-0-	-1914	-0-	1714	1	47141	2	Y	1502	1499	0	119
						1652	9							







PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
12	32333 X	26620	-0-	-5713	-0-	1341	1	22756	2	Y	2294	2287	0	95
						2523	9							
01	31558 X	26997	-0-	-4561	-0-	1343	1	23106	2	Y	2316	2287	0	124
						2548	9							
02	26460 X	23703	-0-	-2757	-0-	1198	1	20253	2	Y	2047	2105	0	66
						2252	9							
03	28830 X	26830	-0-	-2000	-0-	1326	1	23104	2	Y	2182	2118	0	130
						2400	9							
04	26670 X	25014	-0-	-1656	-0-	1278	1	21508	2	Y	2025	2008	0	147
						2228	9							
05	27001 X	25244	-0-	-1757	-0-	1335	1	21681	2	Y	2025	2020	0	152
						2228	9							
JACKSON		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442				
12	28644 X	24211	-0-	-4433	-0-	1605	1	21005	2	Y	1455	1449	0	60
						1601	9							
01	27869 X	23375	-0-	-4494	-0-	1570	1	20375	2	Y	1300	1290	0	70
						1430	9							
02	24332 X	20429	-0-	-3903	-0-	1402	1	17613	2	Y	1285	1313	0	42
						1414	9							
03	25792 X	23984	-0-	-1808	-0-	1569	1	20886	2	Y	1390	1349	0	83
						1529	9							
04	23430 X	21390	-0-	-2040	-0-	1484	1	18437	2	Y	1335	1321	0	97
						1469	9							
05	24211 X	21966	-0-	-2245	-0-	1570	1	18960	2	Y	1305	1304	0	98
						1436	9							
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898				
12	13206 X	9035	-0-	-4171	-0-	3	1	7587	2	Y	1314	1314	1	408
						1445	9							
01	13206 X	10849	-0-	-2357	-0-	3	1	9567	2	Y	1163	1160	1	411
						1279	9							
02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	4	1	9714	2	Y	1083	1121	1	373
						9	4	1191	9					
03	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	4	1	11411	2	Y	1188	1094	1	467
						1307	9							
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	4	1	10491	2	Y	1089	1097	1	459
						1198	9							
*05	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	3	1	10197	2	Y	974	952	1	481
						1071	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457				
12	20956 X	18869	-0-	-2087	-0-	20	1	18368	2	Y	437	415	1	176
						481	9							
01	20181 X	18680	-0-	-1501	-0-	20	1	18208	2	Y	411	424	1	163
						452	9							
02	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	21	1	17019	2	Y	336	345	1	154
						49	4	370	9					
03	18879 X	17842	-0-	-1037	-0-	22	1	17409	2	Y	374	392	1	136
						411	9							
04	18270 X	17086	-0-	-1184	-0-	19	1	16670	2	Y	361	349	1	148
						397	9							
*05	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	34	1	22226	2	Y	408	326	1	230
						449	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877		- 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1	435
						1220	9							
01	16678 X	16449	-0-	-229	-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1	408
						1166	9							
02	14952 X	14371	-0-	-581	-0-	21	1	13341	2	Y	871	893	1	386
						51	4	958	9					
03	26277 X	26277	-0-	-0-	-0-	34	1	24780	2	Y	1330	1253	1	463
						1463	9							
04	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	28	1	23839	2	Y	1171	1172	1	462
						1288	9							
*05	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	37	1	22731	2	Y	1083	947	1	598
						1191	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878		- 14269		
12	21948 X	18189	-0-	-3759	-0-	40	1	17438	2	Y	646	906	1	254
						711	9							
01	21948 X	18005	-0-	-3943	-0-	44	1	17264	2	Y	634	642	1	246
						697	9							
02	18256 X	7849	-0-	-10407	-0-	32	1	7592	2	Y	128	310	1	64
						84	4	141	9					
03	18941 X	4825	-0-	-14116	-0-	46	1	4669	2	Y	100	121	1	43
						110	9							
04	18270 X	277	-0-	-17993	-0-	27	1	250	2	Y	-0-	34	1	9
05	18197 X	480	-0-	-17717	-0-	22	1	166	2	Y	265	121	1	153
						292	9							
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 10549		- 14902		
12	22413 X	20038	-0-	-2375	-0-	1391	1	17039	2	Y	1462	1415	0	80
						1608	9							
01	19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	1447	1	16637	2	Y	1505	1503	0	82
						24	4	1656	9					
02	15736 X	15449	-0-	-287	-0-	1259	1	12979	2	Y	1101	1120	0	63
						1211	9							
03	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	1337	1	14080	2	Y	1353	1325	0	91
						1488	9							
04	19380 X	16457	-0-	-2923	-0-	1350	1	13639	2	Y	1333	1331	0	93
						2	4	1466	9					
05	20026 X	14593	-0-	-5433	-0-	1348	1	11924	2	Y	1201	1199	0	95
						1321	9							
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9287		- 16453		
12	43834 X	39193	-0-	-4641	-0-	38839	2	354	9	Y	322	358	1	599
01	43834 X	38568	-0-	-5266	-0-	38228	2	340	9	Y	309	184	1	724
*02	35056 X	31607	-0-	-3449	-0-	30653	2	714	4	Y	218	394	1	548
						240	9							
*03	39184 X	36330	-0-	-2854	-0-	36103	2	227	9	Y	206	266	1	488
*04	38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	38129	2	264	9	Y	240	142	1	586
05	39184 X	39124	-0-	-60	-0-	38846	2	278	9	Y	253	174	1	665









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24459 X	23825	-0-	-634	-0-	22996	2	829	9	N	754	705	1		200
01	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	22662	2	799	9	N	726	708	1		218
02	21868 X	20357	-0-	-1511	-0-	19505	2	170	4	N	620	699	1		139
03	24211 X	22934	-0-	-1277	-0-	682	9	732	9	N	665	699	1		105
04	23430 X	21324	-0-	-2106	-0-	20635	2	689	9	N	626	539	1		192
05	23839 X	21615	-0-	-2224	-0-	20943	2	672	9	N	611	513	1		290
-----															
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044					
12	20398 X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0		148
01	20119 X	18583	-0-	-1536	-0-	2356	9	1051	1	Y	2167	2155	0		160
02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	20	4	937	1	Y	1932	1954	0		138
03	17980 X	17364	-0-	-616	-0-	2125	9	1008	1	Y	1936	1959	0		115
04	17400 X	16288	-0-	-1112	-0-	1	4	994	1	Y	1776	1772	0		119
05	17980 X	17527	-0-	-453	-0-	1954	9	1077	1	Y	1787	1791	0		115
						1966	9								
-----															
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030					
12	18941 X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1		276
01	16740 X	16314	-0-	-426	-0-	770	9	21	1	Y	678	691	1		263
02	14336 X	14259	-0-	-77	-0-	746	9	20	1	Y	567	577	1		253
03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	47	4	23	1	Y	622	655	1		220
04	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	684	9	20	1	Y	549	549	1		220
*05	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	604	9	29	1	Y	511	445	1		286
						562	9								
-----															
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088					
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0		-0-
01	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-				-0-
02	15484 X	4526	-0-	-10958	-0-	395	1	3244	2	Y	806	771	0		35
03	17143 X	10970	-0-	-6173	-0-	887	9	1175	1	Y	1669	1605	0		99
04	16260 X	11261	-0-	-4999	-0-	1836	9	1231	1	Y	1565	1577	0		87
*05	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1722	9	1319	1	Y	1627	1620	0		94
						4	4	1790	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10758 - 15480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0	127
01	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	2998	9	1447	1	20997	2	2156	2203	80
02	23380 X	22623	-0-	-757	-0-	2372	9	1367	1	18707	2	2317	2297	100
03	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	2549	9	1536	1	21957	2	2674	2615	159
04	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	2941	9	1503	1	21206	2	2468	2490	137
*05	26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	1612	1	2715	9	22304	2	2546	2536	147
						5	4	2801	9					
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10546		PERF.11032 - 15392				
12	22165 X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0	93
01	22103 X	17386	-0-	-4717	-0-	2478	9	1230	1	13834	2	2111	2091	113
02	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	2322	9	1134	1	13384	2	1910	1961	62
03	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	2101	9	1216	1	15736	2	2059	1998	123
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	2265	9	1313	1	14188	2	1923	1906	140
05	17980 X	16786	-0-	-1194	-0-	2115	9	1370	1	13379	2	1852	1853	139
						2037	9							
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10823		PERF.10916 - 15635				
12	42005 X	36159	-0-	-5846	-0-	1347	1	32243	2	Y	2335	2330	0	97
01	42005 X	35021	-0-	-6984	-0-	2569	9	1305	1	31282	2	2213	2191	119
02	37940 X	30254	-0-	-7686	-0-	2434	9	1141	1	26998	2	1923	1980	62
03	39060 X	34080	-0-	-4980	-0-	2115	9	1261	1	30561	2	2053	1993	122
04	36570 X	33142	-0-	-3428	-0-	2258	9	1250	1	29635	2	2052	2025	149
05	36146 X	32135	-0-	-4011	-0-	2257	9	1255	1	28770	2	1918	1923	144
						2110	9							
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11461 - 15218				
12	20460 X	15013	-0-	-5447	-0-	1075	1	12150	2	Y	1625	1622	0	67
01	20460 X	13982	-0-	-6478	-0-	1788	9	1037	1	11252	2	1539	1523	83
02	18480 X	12620	-0-	-5860	-0-	1693	9	910	1	10157	2	1412	1449	46
03	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1553	9	1140	1	14600	2	1807	1745	108
04	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1988	9	1180	1	13364	2	1875	1847	136
05	15004 X	13475	-0-	-1529	-0-	2063	9	1160	1	10678	2	1488	1512	112
						1637	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

12	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	510	1	8603	2	N	730	764	1	180
						803	9							
01	12338 X	6124	-0-	-6214	-0-	452	1	5147	2	N	477	449	1	208
						525	9							
02	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	630	1	10572	2	N	698	632	1	274
						768	9							
03	12338 X	10778	-0-	-1560	-0-	938	1	9124	2	N	651	301	1	624
						716	9							
04	10380 X	9791	-0-	-589	-0-	757	1	8382	2	N	593	883	1	334
						652	9							
05	13268 X	9168	-0-	-4100	-0-	441	1	8166	2	N	510	647	1	197
						561	9							

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

12	29822 X	26234	-0-	-3588	-0-	1330	1	22467	2	Y	2215	2210	0	92
						2437	9							
01	29822 X	23353	-0-	-6469	-0-	1228	1	19750	2	Y	2159	2135	0	116
						2375	9							
02	27468 X	23267	-0-	-4201	-0-	1190	1	20053	2	Y	1840	1896	0	60
						2024	9							
03	29047 X	22161	-0-	-6886	-0-	1182	1	18938	2	Y	1855	1804	0	111
						2041	9							
04	27000 X	26221	-0-	-779	-0-	1322	1	22754	2	Y	1950	1919	0	142
						2145	9							
05	26226 X	26104	-0-	-122	-0-	1366	1	22557	2	Y	1983	1976	0	149
						2181	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

12	12989 X	12410	-0-	-579	-0-	15	1	11920	2	Y	432	415	1	172
						475	9							
01	12989 X	10787	-0-	-2202	-0-	13	1	10327	2	Y	406	419	1	159
						447	9							
02	11116 X	1167	-0-	-9949	-0-	4	1	844	2	Y	281	312	1	128
						10	4	309	9					
03	12400 X	7857	-0-	-4543	-0-	13	1	7320	2	Y	476	436	1	168
						524	9							
04	12000 X	9819	-0-	-2181	-0-	14	1	9202	2	Y	548	499	1	217
						603	9							
05	12400 X	8668	-0-	-3732	-0-	17	1	8047	2	Y	549	462	1	304
						604	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10573 - 15110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1311	1	22188	2	Y	2489	2443	0		136
01	25854 X	24470	-0-	-1384	-0-	2738	9	1260	1	Y	2422	2427	0		131
02	22232 X	21721	-0-	-511	-0-	21	4	1144	1	Y	2178	2184	0		125
03	24614 X	22557	-0-	-2057	-0-	2396	9	1196	1	Y	2093	2077	0		141
04	23820 X	22585	-0-	-1235	-0-	2302	9	1218	1	Y	2073	2069	0		145
05	24614 X	21560	-0-	-3054	-0-	1	4	1234	1	Y	1907	1901	0		151
						2098	9								
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10975 - 15465					
12	34844 X	32187	-0-	-2657	-0-	1538	1	28596	2	Y	1866	1833	0		102
01	34844 X	30513	-0-	-4331	-0-	2053	9	1469	1	Y	1828	1831	0		99
02	29876 X	25764	-0-	-4112	-0-	25	4	1316	1	Y	1630	1636	0		93
03	33077 X	28131	-0-	-4946	-0-	1793	9	1405	1	Y	1681	1661	0		113
04	32010 X	28310	-0-	-3700	-0-	1849	9	1425	1	Y	1784	1772	0		125
05	32178 X	27102	-0-	-5076	-0-	2	4	1441	1	Y	1568	1569	0		124
						1725	9								
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9924 - 14321					
12	15097 X	13144	-0-	-1953	-0-	22	1	12672	2	Y	409	394	1		165
01	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	450	9	23	1	Y	399	406	1		158
02	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	439	9	25	1	Y	371	361	1		168
03	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	61	4	33	1	Y	373	406	1		135
04	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	410	9	27	1	Y	383	362	1		156
05	15221 X	14441	-0-	-780	-0-	421	9	34	1	Y	296	283	1		169
						326	9								
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10104 - 14552					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 10860		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18848 X	16321	-0-	-2527	-0-	1255	1	11137	2	Y	3572	3536	0		502
01	18848 X	15827	-0-	-3021	-0-	3929	9	1227	1	Y	3501	3534	0		469
*02	17024 X	14351	-0-	-2673	-0-	3851	9	1107	1	Y	3041	3041	0		469
03	18569 X	15697	-0-	-2872	-0-	3345	9	1418	1	Y	3359	3303	0		525
04	22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	3695	9	1626	1	Y	3207	3089	0		643
*05	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	3528	9	1455	1	Y	3209	3383	0		469
						3530	9								
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644					
12	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0		141
01	46760 X	46760	-0-	-0-	-0-	3750	9	1835	1	Y	3161	3132	0		170
02	44240 X	41657	-0-	-2583	-0-	3477	9	1312	1	Y	2655	2739	0		86
03	48980 X	40991	-0-	-7989	-0-	2921	9	1285	1	Y	2521	2457	0		150
04	47400 X	38976	-0-	-8424	-0-	2773	9	1428	1	Y	2590	2552	0		188
05	48081 X	39497	-0-	-8584	-0-	2849	9	1491	1	Y	2417	2423	0		182
						2659	9								
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587					
12	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	Y	1976	1961	0		82
01	27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	2174	9	1769	1	Y	2035	2008	0		109
*02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	2239	9	1533	1	Y	1787	1838	0		58
03	26412 X	25278	-0-	-1134	-0-	1966	9	1700	1	Y	1793	1744	0		107
04	26160 X	22574	-0-	-3586	-0-	1972	9	1615	1	Y	1611	1601	0		117
05	27032 X	23379	-0-	-3653	-0-	1772	9	1716	1	Y	1586	1584	0		119
						1745	9								
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691					
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	787	1	1575	3	Y	627	625	0		54
01	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	180	4	799	1	Y	755	749	0		60
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	76	4	831	3	Y	768	775	0		53
03	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	1662	1	1694	3	Y	732	694	0		91
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	6	4	845	9	Y	693	738	0		46
*05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1090	1	581	3	Y	883	809	0		120
						64	4	805	9						
						804	1	1618	3	Y					
						622	4	762	9						
						659	1	3367	3	Y					
						48	4	971	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11199 - 17460				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	644	1	64	9	Y	58	57	0	3
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	622	1	31	9	Y	28	30	0	1
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	512	1	69	9	Y	63	61	0	3
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0	26
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	584	1	25	4	Y	181	197	0	10
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	199	9	577	1	Y	74	76	0	8
						81	9							
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11388 - 14935				
12	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	783	1	915	3	Y	468	459	0	26
						515	9							
01	2356 X	1207	-0-	-1149	-0-	735	1	472	9	Y	429	440	0	15
02	2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	642	1	425	9	Y	386	385	0	16
03	2356 X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0	45
04	2130 X	1194	-0-	-936	-0-	668	1	29	4	Y	452	472	0	25
						497	9							
05	2201 X	1587	-0-	-614	-0-	659	1	330	4	Y	544	513	0	56
						598	9							
-----														
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11282 - 15410				
12	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	732	1	382	9	Y	347	399	0	53
01	1581 X	879	-0-	-702	-0-	714	1	165	9	Y	150	169	0	34
02	1428 N	910	-0-	-518	-0-	525	1	233	3	Y	138	146	0	26
						152	9							
03	1116 N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0	32
04	840 N	594	-0-	-246	-0-	537	1	57	9	Y	52	69	0	15
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	370	1	875	9	Y	795	594	0	216
-----														
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11367 - 16282				
12	930 N	832	-0-	-98	-0-	705	1	127	9	Y	115	113	0	16
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	707	1	238	9	Y	216	204	0	28
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	626	1	246	9	Y	224	225	0	27
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0	43
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	660	1	5	4	Y	181	203	0	21
						199	9							
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	669	1	177	9	Y	161	163	0	19
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11769 - 17299				
12	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	607	1	2132	3	Y	1105	1109	0	61
						1216	9							
01	4588 X	2947	-0-	-1641	-0-	510	1	802	3	Y	1486	1494	0	53
						1635	9							
02	5320 X	2005	-0-	-3315	-0-	570	1	105	3	Y	1209	1211	0	51
						1330	9							
03	5890 X	1720	-0-	-4170	-0-	565	1	1155	9	Y	1050	982	0	119
04	5700 X	2437	-0-	-3263	-0-	614	1	505	3	Y	1174	1228	0	65
						27	4	1291	9					
05	3968 X	868	-0-	-3100	-0-	226	1	113	4	Y	481	497	0	49
						529	9							







PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3627 X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0		185
01	3627 X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0		103
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0		58
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	525	9								
						897	1	6744	3	Y	531	502	0		87
						584	9								
04	2010 X	1335	-0-	-675	-0-	680	1	655	9	Y	595	586	0		96
05	4681 X	1040	-0-	-3641	-0-	657	1	383	9	Y	348	342	0		102
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
12	4991 X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0		40
						297	9								
01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0		147
						1096	9								
02	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0		205
						1846	9								
03	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	989	1	11929	3	Y	1812	1720	0		297
						1993	9								
04	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	816	1	7138	3	Y	1462	1523	0		236
						1608	9								
*05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	781	1	6243	3	Y	1356	1194	0		398
						1492	9								
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0		52
						991	9								
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0		99
						1042	9								
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0		69
						757	9								
03	5859 X	5421	-0-	-438	-0-	811	1	3792	3	Y	744	741	0		72
						818	9								
04	6090 X	3879	-0-	-2211	-0-	761	1	2379	3	Y	672	719	0		25
						739	9								
05	7533 X	5714	-0-	-1819	-0-	810	1	4056	3	Y	771	740	0		56
						848	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
12	5952 X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0		125
						1680	9								
01	5952 X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0		108
						1596	9								
02	5152 X	3810	-0-	-1342	-0-	540	1	1825	3	Y	1314	1291	0		131
						1445	9								
03	5704 X	3824	-0-	-1880	-0-	582	1	1304	3	Y	1762	1671	0		222
						1938	9								
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	645	1	4280	3	Y	2014	2080	0		156
						2215	9								
*05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	642	1	4429	3	Y	1328	1418	0		66
						71	4	1461	9						
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT												
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 027200												
WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	1882	-0-	-846	-0-	679 1	447 3	Y	687	693 0		56
						756 9						
01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	725 1	1221 3	Y	730	731 0		55
						803 9						
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	621 1	1838 3	Y	644	635 0		64
						708 9						
03	3038 X	1489	-0-	-1549	-0-	651 1	75 3	Y	694	670 0		88
						763 9						
04	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	643 1	1301 3	Y	548	593 0		43
						603 9						
05	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	647 1	1462 3	Y	510	528 0		25
						71 4	561 9					
-----												
FALCON STATE UNIT												
WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275												
12	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1084 1	6078 3	Y	1441	1469 0		118
						1585 9						
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1061 1	5613 3	Y	1361	1377 0		102
						1497 9						
02	9128 X	7845	-0-	-1283	-0-	973 1	5518 3	Y	1231	1210 0		123
						1354 9						
03	10106 X	6353	-0-	-3753	-0-	998 1	3847 3	Y	1371	1321 0		173
						1508 9						
04	9780 X	8351	-0-	-1429	-0-	1029 1	5603 3	Y	1563	1615 0		121
						1719 9						
*05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1028 1	6262 3	Y	1607	1648 0		80
						113 4	1768 9					
-----												
FALCON STATE UNIT												
WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434												
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	913 1	9923 3	Y	1019	988 0		101
						1121 9						
01	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	924 1	10759 3	Y	927	962 0		66
						1020 9						
02	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	798 1	9501 3	Y	886	869 0		83
						975 9						
03	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	890 1	13790 3	Y	1000	951 0		132
						1100 9						
04	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	876 1	14208 3	Y	805	826 0		111
						1 4	886 9					
*05	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	850 1	11745 3	Y	687	682 0		116
						756 9						
-----												
FALCON STATE UNIT												
WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300												
12	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	648 1	476 9	Y	433	439 0		35
						649 1	462 9	Y	420	424 0		31
01	1240 X	1111	-0-	-129	-0-	607 1	1851 3	Y	371	365 0		37
						408 9						
02	2800 N	2866	-0-	66	66	650 1	663 3	Y	396	383 0		50
						436 9						
03	1815 N	1749	-0-	-66	-0-	680 1	2537 3	Y	332	356 0		26
						365 9						
04	3000 N	3582	-0-	582	582	714 1	3726 3	Y	326	336 0		16
						79 4	359 9					
*05	5460 X	4878	-0-	-582	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930			PERF.11275 - 16018			
12		6953 X	6953	-0-	-0-	623	1	5596	3	Y	667	657	0			66
01		4128 X	4128	-0-	-0-	734	9	344	1	Y	361	401	0			26
02		2641 X	2641	-0-	-0-	397	9	209	1	Y	298	296	0			28
03		10053 X	10053	-0-	-0-	328	9	786	1	Y	815	736	0			107
04		11370 X	11370	-0-	-0-	897	9	838	1	Y	798	795	0			110
*05		10826 X	10826	-0-	-0-	1	4	803	1	Y	660	659	0			111
						726	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994			PERF.11133 - 14699			
12		1271 N	1241	-0-	-30	743	1	498	9	Y	453	455	0			37
01		1767 N	1210	-0-	-557	720	1	490	9	Y	445	449	0			33
02		1120 N	1092	-0-	-28	632	1	460	9	Y	418	409	0			42
03		1246 N	1246	-0-	-0-	655	1	591	9	Y	537	511	0			68
04		1170 N	1163	-0-	-7	680	1	483	9	Y	439	473	0			34
*05		1225 N	1225	-0-	-0-	627	1	69	4	Y	481	491	0			24
						529	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880			PERF.11129 - 15481			
12		2883 X	2076	-0-	-807	604	1	1052	3	Y	382	383	0			31
01		3193 X	1108	-0-	-2085	420	9	538	1	Y	518	510	0			39
02		3080 X	1012	-0-	-2068	471	1	541	9	Y	492	482	0			49
03		3410 X	1122	-0-	-2288	519	1	603	9	Y	548	528	0			69
04		3032 X	3032	-0-	-0-	568	1	1697	3	Y	697	712	0			54
*05		3335 X	3335	-0-	-0-	767	9	575	1	Y	676	696	0			34
						63	4	744	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183			PERF.11511 - 15508			
12		5115 X	2155	-0-	-2960	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1			58
01		5115 X	1962	-0-	-3153	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1			21
02		4340 X	3698	-0-	-642	659	1	1862	3	Y	1070	1056	1			35
03		4356 X	4356	-0-	-0-	1177	9	734	1	Y	1108	1061	1			82
04		4789 X	4789	-0-	-0-	1219	9	730	1	Y	1109	1155	1			36
*05		4491 X	4491	-0-	-0-	730	1	1220	9	Y	1148	1152	1			32
						727	1	74	4							
						1263	9									
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154			PERF.11474 - 14868			
12		6935 X	6935	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1			64
01		5009 X	5009	-0-	-0-	1552	9	678	1	Y	1737	1768	1			33
02		5568 X	5568	-0-	-0-	1911	9	611	1	Y	1487	1471	1			49
03		6944 X	6186	-0-	-758	1636	9	672	1	Y	1568	1501	1			116
04		6992 X	6992	-0-	-0-	1725	9	698	1	Y	1518	1585	1			49
05		6944 X	6072	-0-	-872	1670	9	671	1	Y	1443	1451	1			41
						68	4	1587	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216 0	125
						2395	9						
01	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929 0	210
						2215	9						
02	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	926	1	5296	3	Y	1572	1625 0	157
						1729	9						
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	1444	1	4462	3	Y	1861	1837 0	181
						2047	9						
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1276	1	2588	3	Y	1646	1766 0	61
						1811	9						
*05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1127	1	4784	3	Y	1474	1427 0	108
						1621	9						

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

12	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	604	1	1122	9	Y	1020	1009 1	47
01	3689 X	1655	-0-	-2034	-0-	566	1	1089	9	Y	990	1018 1	19
02	2660 X	1489	-0-	-1171	-0-	512	1	977	9	Y	888	878 1	29
03	2945 X	1815	-0-	-1130	-0-	546	1	316	3	Y	866	831 1	64
						953	9						
04	1680 X	1554	-0-	-126	-0-	629	1	925	9	Y	841	878 1	27
*05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	73	4	Y	874	876 1	25
						961	9						

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	44 1	-0-
01	4960 X	4759	-0-	-201	-0-	404	1	2840	3	Y	1377	1351 1	26
						1515	9						
02	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	650	1	4661	3	Y	1847	1812 1	61
						2032	9						
03	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	721	1	6024	3	Y	2050	1959 1	152
						2255	9						
04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	824	1	9370	3	Y	2284	2362 1	74
						2512	9						
*05	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	904	1	8714	3	Y	2235	2246 1	63
						92	4	2459	9				

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

12	8432 X	7720	-0-	-712	-0-	602	1	5449	3	Y	1517	1500 1	69
						1669	9						
01	28391 X	28391	-0-	-0-	-0-	1247	1	25261	3	Y	1712	1749 1	32
						1883	9						
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	860	1	14829	3	Y	1354	1341 1	45
						1489	9						
03	8928 X	8427	-0-	-501	-0-	672	1	6134	3	Y	1474	1410 1	109
						1621	9						
04	9060 X	6625	-0-	-2435	-0-	612	1	4510	3	Y	1366	1431 1	44
						1503	9						
05	9362 X	5959	-0-	-3403	-0-	603	1	3844	3	Y	1318	1325 1	37
						62	4	1450	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11346 X	7939	-0-	-3407	-0-	668	1	5615	3	Y	1505	1489	1		69
01	10757 X	5800	-0-	-4957	-0-	1656	9	625	1	Y	1215	1261	1		23
02	9464 X	7952	-0-	-1512	-0-	1337	9	607	1	Y	1361	1339	1		45
03	10044 X	8441	-0-	-1603	-0-	1497	9	638	1	Y	1529	1461	1		113
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	1682	9	663	1	Y	1311	1382	1		42
05	8804 X	7105	-0-	-1699	-0-	1442	9	627	1	Y	1357	1361	1		38
						64	4	1493	9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308					
12	10540 X	8284	-0-	-2256	-0-	743	1	5438	3	Y	1912	1892	1		87
01	10540 X	6700	-0-	-3840	-0-	2103	9	726	1	Y	1708	1763	1		32
02	9716 X	7057	-0-	-2659	-0-	1879	9	662	1	Y	1221	1213	1		40
03	9827 X	8364	-0-	-1463	-0-	1343	9	718	1	Y	1953	1848	1		145
04	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	2148	9	784	1	Y	1933	2015	1		63
*05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	2126	9	801	1	Y	1843	1854	1		52
						82	4	2027	9						
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505					
12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	243	1	5279	3	Y	2125	2053	0		183
01	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	56	4	411	1	Y	2227	2233	0		177
02	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	39	4	1380	1	Y	2481	2486	0		172
03	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	5	4	477	1	Y	2882	2695	0		359
04	11130 X	10055	-0-	-1075	-0-	28	4	272	1	Y	2595	2782	0		172
05	13237 X	4515	-0-	-8722	-0-	210	4	237	1	Y	2775	2571	0		376
						17	4	3053	9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800					
12	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	925	1	13198	3	Y	1413	1395	0		140
01	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	1554	9	917	1	Y	1379	1421	0		98
02	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	1517	9	760	1	Y	1265	1244	0		119
03	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	1392	9	812	1	Y	1300	1248	0		171
04	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	1430	9	864	1	Y	1287	1281	0		177
*05	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	1	4	801	1	Y	1124	1112	0		189
						1236	9	14079	3						



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CONDON WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0		191	
						1362	9									
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0		278	
						1351	9									
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0		188	
						1108	9									
03	5022 X	3400	-0-	-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121	0		249	
						1300	9									
04	4950 X	4800	-0-	-150	-0-	718	1	2877	3	Y	1095	1033	0		311	
						1205	9									
05	5549 X	3164	-0-	-2385	-0-	732	1	1152	3	Y	1164	1159	0		316	
						1280	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	935	9	Y	850	871	0		69
						644	1	865	9	Y	786	796	0		59
01	2387 X	1509	-0-	-878	-0-	564	1	741	9	Y	674	666	0		67
						564	1	741	9	Y	674	666	0		67
02	1988 X	1305	-0-	-683	-0-	587	1	795	9	Y	723	699	0		91
						587	1	795	9	Y	723	699	0		91
03	2201 X	1382	-0-	-819	-0-	678	1	600	9	Y	545	594	0		42
						678	1	600	9	Y	545	594	0		42
04	1710 X	1278	-0-	-432	-0-	671	1	74	4	Y	461	480	0		23
						671	1	74	4	Y	461	480	0		23
05	1581 X	1252	-0-	-329	-0-	507	9								

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

12	9703 X	8330	-0-	-1373	-0-	756	1	5790	3	Y	1622	1603	1		74
						1784	9								
01	9703 X	7263	-0-	-2440	-0-	697	1	4545	3	Y	1837	1876	1		35
						2021	9								
02	8120 X	6870	-0-	-1250	-0-	612	1	4571	3	Y	1534	1518	1		51
						1687	9								
03	8990 X	8084	-0-	-906	-0-	679	1	5524	3	Y	1710	1634	1		127
						1881	9								
04	8070 X	7946	-0-	-124	-0-	724	1	5593	3	Y	1481	1560	1		48
						1629	9								
05	8339 X	7552	-0-	-787	-0-	717	1	5014	3	Y	1589	1592	1		45
						73	4	1748	9						

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

12	15965 X	13793	-0-	-2172	-0-	857	1	9874	3	Y	2784	2750	1		127
						3062	9								
01	15965 X	11658	-0-	-4307	-0-	842	1	8064	3	Y	2502	2582	1		47
						2752	9								
02	12936 X	12102	-0-	-834	-0-	768	1	8747	3	Y	2352	2321	1		78
						2587	9								
03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	897	1	11007	3	Y	2533	2423	1		188
						2786	9								
04	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	855	1	10242	3	Y	2343	2455	1		76
						2577	9								
05	13795 X	13475	-0-	-320	-0-	855	1	9926	3	Y	2370	2379	1		67
						87	4	2607	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	905	1	9686	3	Y	960	952	0	95
						1056	9							
01	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	900	1	9792	3	Y	900	931	0	64
						990	9							
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	852	1	8181	3	Y	798	787	0	75
						878	9							
03	6324 X	4236	-0-	-2088	-0-	844	1	2610	3	Y	711	692	0	94
						782	9							
04	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	767	1	12104	3	Y	828	808	0	114
						1	4	911	9					
*05	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	793	1	12394	3	Y	807	785	0	136
						888	9							

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690				
12	4371 X	2700	-0-	-1671	-0-	774	1	448	3	Y	1344	1421	0	202
						1478	9							
01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	836	1	3211	3	Y	1692	1644	0	250
						1861	9							
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	741	1	3296	3	Y	1429	1505	0	174
						1572	9							
03	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433	0	247
						1657	9							
04	5730 X	3718	-0-	-2012	-0-	728	1	1245	3	Y	1586	1577	0	256
						1745	9							
05	6200 X	3612	-0-	-2588	-0-	713	1	1121	3	Y	1616	1398	0	474
						1778	9							

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206				
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1063	1	1249	9	Y	1135	1165	0	175
01	3100 N	3165	-0-	65	65	1037	1	799	3	Y	1208	1109	0	274
						1329	9							
02	2979 X	2914	-0-	-65	-0-	887	1	923	3	Y	1004	1090	0	188
						1104	9							
03	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992	0	214
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	986	1	1202	3	Y	920	873	0	261
						1012	9							
05	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	947	1	180	3	Y	956	958	0	259
						1052	9							

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	707	1	1356	3	Y	1402	1369	0	216
						1542	9							
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	723	1	2542	3	Y	1354	1263	0	307
						1489	9							
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	630	1	2674	3	Y	1059	1168	0	198
						1165	9							
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237	0	277
						1448	9							
04	4590 X	2123	-0-	-2467	-0-	278	1	1238	3	Y	552	672	0	157
						607	9							
05	4960 X	1	-0-	-4959	-0-	1	1			Y	-0-	157	0	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251															
12	01	6603 X	2003 2632	-0- -0-	-4600 -3971	-0- -0-	814 850	1 1	1189 654	9 3	Y Y	1081 1025	1066 960	0 0	167 232
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1128 721	9 1	622	3	Y	913	974	0	171
03		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	1004 766	9 1	1218	9	Y	1107	1045	0	233
04		2550 X	1972	-0-	-578	-0-	752	1	1220	9	Y	1109	1027	0	315
05		2635 X	1860	-0-	-775	-0-	713	1	1147	9	Y	1043	1075	0	283
CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790															
12	01	5673 X	5673	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	785 1135	1 9	3753	3	Y	1032	1048	0	59
02		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	769 1318	1 9	4026	3	Y	1198	1132	0	125
02		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	659 1058	1 9	3927	3	Y	962	991	0	96
03		5673 X	4801	-0-	-872	-0-	721 1027	1 9	3053	3	Y	934	939	0	91
04		5910 X	4159	-0-	-1751	-0-	678 1008	1 9	2473	3	Y	916	973	0	34
05		6262 X	5620	-0-	-642	-0-	708 1034	1 9	3878	3	Y	940	905	0	69
CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910															
12	01	2387 X	1126	-0- -0-	-1261 -1212	-0- -0-	434 321	1 1	692	9	Y	629	590	0	141
02		2108 X	896	-0-	-129	-0-	461 327	1 1	575	9	Y	523	571	0	93
02		1036 N	907	-0-	-129	-0-	461 327	1 1	580	9	Y	527	459	0	161
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	461 1001	1 9	347	3	Y	910	918	0	153
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	438	1	886	9	Y	805	847	0	111
*05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	344	1	838	9	Y	762	709	0	164
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688															
12	01	7338 X	7338	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1133 259	1 4	4755	3	Y	1083	1072	0	93
01		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1044 100	1 4	1890	3	Y	953	970	0	76
02		6580 X	6460	-0-	-120	-0-	2364 8	1 4	2892	3	Y	1087	1088	0	75
03		7285 X	5030	-0-	-2255	-0-	1199 70	1 4	2642	3	Y	1017	965	0	127
04		7050 X	3976	-0-	-3074	-0-	864 668	1 4	1539	3	Y	823	895	0	55
05		7285 X	6997	-0-	-288	-0-	961 69	1 4	4911	3	Y	960	885	0	130

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0		127	
						144	4	1630	9							
01	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0		103	
						53	4	1427	9							
02	15764 X	13205	-0-	-2559	-0-	1082	1	10690	3	Y	1299	1312	0		90	
						4	4	1429	9							
03	17453 X	13595	-0-	-3858	-0-	584	1	11570	3	Y	1279	1210	0		159	
						34	4	1407	9							
04	16890 X	6752	-0-	-10138	-0-	226	1	5585	3	Y	696	809	0		46	
						175	4	766	9							
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-	46	0		-0-	
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028						
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0		105	
						323	4	1345	9							
01	6324 X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0		90	
						133	4	1247	9							
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	2274	1	3160	3	Y	1179	1187	0		82	
						8	4	1297	9							
03	6076 X	4954	-0-	-1122	-0-	1211	1	2388	3	Y	1167	1104	0		145	
						71	4	1284	9							
04	5880 X	5452	-0-	-428	-0-	1040	1	2387	3	Y	1110	1181	0		74	
						804	4	1221	9							
*05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	857	1	4377	3	Y	1181	1095	0		160	
						62	4	1299	9							
ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869						
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	1409	1	3249	3	Y	1112	1108	0		96	
						323	4	1223	9							
01	5797 X	5118	-0-	-679	-0-	1266	1	2656	3	Y	977	995	0		78	
						121	4	1075	9							
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	3065	1	3420	3	Y	1152	1150	0		80	
						11	4	1267	9							
03	7719 X	6152	-0-	-1567	-0-	1480	1	3204	3	Y	1255	1179	0		156	
						87	4	1381	9							
04	7470 X	7110	-0-	-360	-0-	1176	1	3886	3	Y	1035	1122	0		69	
						909	4	1139	9							
*05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	1272	1	6501	3	Y	1163	1074	0		158	
						92	4	1279	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662						
12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	652	1	5644	3	Y	852	837	0		47	
						937	9									
01	7347 X	6237	-0-	-1110	-0-	623	1	4763	3	Y	774	793	0		28	
						851	9									
02	6636 X	5726	-0-	-910	-0-	536	1	4455	3	Y	668	668	0		28	
						735	9									
03	7347 X	5573	-0-	-1774	-0-	546	1	4160	3	Y	788	727	0		89	
						867	9									
04	6990 X	5806	-0-	-1184	-0-	560	1	4278	3	Y	858	900	0		47	
						24	4	944	9							
05	7223 X	5505	-0-	-1718	-0-	545	1	3622	3	Y	968	916	0		99	
						273	4	1065	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
HYPERION			WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2263 X	1228	-0-	-1035	-0-	42	1	1065	2	Y	110	138	1	69
							121	9							
01		2263 X	992	-0-	-1271	-0-	58	1	796	2	Y	125	126	1	68
							138	9							
*02		1596 X	656	-0-	-940	-0-	27	1	544	2	Y	69	100	1	37
							9	4	76	9					
*03		1519 X	78	-0-	-1441	-0-	48	1	30	9	Y	27	54	1	10
*04		1320 X	57	-0-	-1263	-0-	22	1	35	9	Y	32	31	1	11
05		1240 X	69	-0-	-1171	-0-	22	1	47	9	Y	43	41	1	13
MAGPIE UNIT			WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437					
12		11501 X	10618	-0-	-883	-0-	799	1	7487	3	Y	2120	2090	1	97
							2332	9							
01		11501 X	8886	-0-	-2615	-0-	740	1	6030	3	Y	1924	1985	1	36
							2116	9							
02		10164 X	7808	-0-	-2356	-0-	640	1	5508	3	Y	1509	1495	1	50
							1660	9							
03		11253 X	8167	-0-	-3086	-0-	680	1	5677	3	Y	1645	1573	1	122
							1810	9							
04		10290 X	7958	-0-	-2332	-0-	685	1	5619	3	Y	1504	1577	1	49
							1654	9							
05		10633 X	7294	-0-	-3339	-0-	669	1	4889	3	Y	1516	1522	1	43
							68	4	1668	9					
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992					
12		5487 X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0	125
							934	9							
01		5487 X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0	36
							323	9							
02		4956 X	3480	-0-	-1476	-0-	305	1	3175	3	Y	-0-	36	0	-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	513	1	5617	3	Y	672	589	0	83
							739	9							
*05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	785	1	3670	3	Y	1110	1032	0	161
							1221	9							
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664					
12		8649 X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0	184
							1382	9							
01		8649 X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0	152
							1375	9							
02		7812 X	6924	-0-	-888	-0-	765	1	4825	3	Y	1213	1218	0	147
							1334	9							
03		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	902	1	6056	3	Y	1314	1238	0	223
							1445	9							
04		7590 X	4878	-0-	-2712	-0-	777	1	2900	3	Y	1092	1181	0	134
							1201	9							
05		7657 X	5994	-0-	-1663	-0-	797	1	3985	3	Y	1102	1076	0	160
							1212	9							
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

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

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

12	29047 X	25256	-0-	-3791	-0-	22	1	22772	2	Y	2238	2183	1	862
						2462	9							
01	29047 X	24047	-0-	-5000	-0-	21	1	21759	2	Y	2061	2144	1	779
						2267	9							
02	25984 X	21086	-0-	-4898	-0-	21	1	19026	2	Y	1809	1802	1	786
						49	4	1990	9					
03	26164 X	24272	-0-	-1892	-0-	25	1	21997	2	Y	2045	2129	1	702
						2250	9							
04	25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	24	1	23026	2	Y	1980	1913	1	769
						2178	9							
*05	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	33	1	23248	2	Y	1904	1634	1	1039
						2094	9							

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

12	26908 X	25058	-0-	-1850	-0-	744	1	22565	2	N	1590	1636	1	392
						1749	9							
01	27652 X	23583	-0-	-4069	-0-	911	1	21172	2	N	1364	1162	1	594
						1500	9							
02	24976 X	9568	-0-	-15408	-0-	573	1	8008	2	N	897	1139	1	352
						987	9							
03	27652 X	526	-0-	-27126	-0-	440	1	42	2	N	40	354	1	38
						44	9							
04	24270 X	15080	-0-	-9190	-0-	543	1	13788	2	N	681	336	1	383
						749	9							
05	25048 X	20483	-0-	-4565	-0-	627	1	18343	2	N	1375	1227	1	531
						1513	9							

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

12	47833 X	36096	-0-	-11737	-0-	1436	1	28106	2	Y	5958	5918	0	837
						6554	9							
01	41323 X	34367	-0-	-6956	-0-	1365	1	26748	2	Y	5685	5761	0	761
						6254	9							
*02	36260 X	29095	-0-	-7165	-0-	1171	1	22532	2	Y	4902	4908	0	755
						5392	9							
03	38719 X	29494	-0-	-9225	-0-	1170	1	22470	2	Y	5322	5245	0	832
						5854	9							
04	35640 X	15763	-0-	-19877	-0-	729	1	12474	2	Y	2327	2693	0	466
						2560	9							
05	36084 X	29754	-0-	-6330	-0-	1087	1	23108	2	Y	5054	4782	0	738
						5559	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	64728 X	46613	-0-	-18115	-0-	1402	1	39521	2	Y	5173	5124	0	241
						5690	9							
01	62217 X	43181	-0-	-19036	-0-	1285	1	36484	2	Y	4920	4979	0	182
						5412	9							
02	44772 X	39200	-0-	-5572	-0-	1183	1	33442	2	Y	4159	4161	0	180
						4575	9							
03	49569 X	43464	-0-	-6105	-0-	1294	1	37357	2	Y	4375	4295	0	260
						4813	9							
04	47490 X	40150	-0-	-7340	-0-	1230	1	34623	2	Y	3906	3949	0	217
						4297	9							
05	46624 X	40189	-0-	-6435	-0-	1261	1	34702	2	Y	3838	3833	0	222
						4	4	4222	9					
-----														
MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167														
12	48980 X	30232	-0-	-18748	-0-	1331	1	23560	2	Y	4855	4809	0	226
						5341	9							
01	47151 X	29367	-0-	-17784	-0-	1436	1	22696	2	Y	4759	4809	0	176
						5235	9							
02	34944 X	30063	-0-	-4881	-0-	1509	1	24047	2	Y	4097	4096	0	177
						4507	9							
03	34782 X	28230	-0-	-6552	-0-	1478	1	22047	2	Y	4277	4200	0	254
						4705	9							
04	30360 X	26793	-0-	-3567	-0-	1397	1	20935	2	Y	4055	4083	0	226
						4461	9							
05	33294 X	27564	-0-	-5730	-0-	1487	1	21649	2	Y	4021	4015	0	232
						5	4	4423	9					
-----														
MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733														
12	148986 X	102821	-0-	-46165	-0-	3380	1	95323	2	Y	3744	3714	0	174
						4118	9							
01	140709 X	100921	-0-	-39788	-0-	3290	1	93410	2	Y	3837	3869	0	142
						4221	9							
02	113372 X	85671	-0-	-27701	-0-	2813	1	79495	2	Y	3057	3067	0	132
						3363	9							
03	116932 X	96208	-0-	-20724	-0-	3096	1	89401	2	Y	3374	3306	0	200
						3711	9							
04	101970 X	88923	-0-	-13047	-0-	2933	1	82584	2	Y	3096	3124	0	172
						3406	9							
05	102827 X	89002	-0-	-13825	-0-	3008	1	82780	2	Y	2913	2917	0	168
						10	4	3204	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		161417 X	105470	-0-	-55947	-0-	3498 1	98629 2	Y	3039	3007 0	142
							3343 9					
01		117087 X	101050	-0-	-16037	-0-	3334 1	94639 2	Y	2797	2835 0	104
							3077 9					
02		105756 X	85864	-0-	-19892	-0-	2845 1	80411 2	Y	2371	2372 0	103
							2608 9					
03		112437 X	90948	-0-	-21489	-0-	2961 1	85501 2	Y	2260	2229 0	134
							2486 9					
04		103260 X	85131	-0-	-18129	-0-	2842 1	80031 2	Y	2053	2073 0	114
							2258 9					
05		105462 X	85995	-0-	-19467	-0-	2935 1	80786 2	Y	2058	2053 0	119
							10 4	2264 9				
-----												
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAGG		WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10253		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 9903		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAGG		WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 10219		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-









PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10850		-		15370		
12	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1085 1	9004 3	N	2313	2285 0	28 8	465		
01	11005 X	7639	-0-	-3366	-0-	2544 9	1085 1	3967 3	N	2352	1980 0	837		
02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	2587 9	980 1	5311 3	N	1461	1854 0	6 8	438	
03	12648 X	8460	-0-	-4188	-0-	1607 9	1085 1	4782 3	N	2338	2371 0	11 8	394	
04	12240 X	11877	-0-	-363	-0-	21 4	1050 1	8420 3	N	2082	1878 0	598		
*05	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	117 4	1085 1	12183 3	N	2171	2375 0	394		
						145 4		2388 9						
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11300		-		15845
12	35495 X	30740	-0-	-4755	-0-	229 1	27756 3	Y	2491	2410 1		151		
01	28737 X	27966	-0-	-771	-0-	15 4	193 1	23698 3	Y	2445	2406 1	190		
02	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	693 4	147 1	17964 3	Y	2227	2142 1	275		
03	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	1299 4	161 1	19780 3	Y	2282	2347 1	210		
04	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	732 4	171 1	20506 3	Y	2163	2164 1	209		
*05	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	1127 4	1127 4	2379 9	Y	2186	2210 1	185		
						172 1		19277 3						
						267 4		1595 5						
ARPENT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11200		-		21100
12	22382 X	16798	-0-	-5584	-0-	1085 1	12220 3	N	3102	3075 0		332		
01	22382 X	11713	-0-	-10669	-0-	81 4	840 1	8376 3	N	1959	1935 0	28 8	328	
02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	342 4	265 1	6694 3	N	533	401 0	60 8	400	
03	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	26 4	543 1	11891 3	N	1715	1760 0	355		
04	16320 X	14913	-0-	-1407	-0-	1887 9	525 1	12973 3	N	1286	1274 0	367		
05	16802 X	12996	-0-	-3806	-0-	543 1	1415 9	11135 3	N	1198	1196 0	6 8	363	
						1318 9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10625		-		15395
12	17360 X	11704	-0-	-5656	-0-	81 1	9798 3	Y	1659	1605 1		146		
01	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	1825 9	95 1	11685 3	Y	1746	1718 1	174		
02	10444 X	10303	-0-	-141	-0-	341 5	67 1	8194 3	Y	1336	1285 1	225		
03	11563 X	10523	-0-	-1040	-0-	562 4	69 1	8547 3	Y	1310	1347 1	188		
04	11190 X	10207	-0-	-983	-0-	43 4	70 1	8434 3	Y	1438	1439 1	187		
05	11563 X	9048	-0-	-2515	-0-	121 4	62 1	6865 3	Y	1385	1399 1	173		
						30 4		568 5						



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	41323 X	39864	-0-	-1459	-0-	146 1	38337 3	1356 9	N	1233	1209 0	13 8		209
01	35030 X	31441	-0-	-3589	-0-	25 4	1356 9	138 1	N	803	859 0	5 8		148
02	34624 X	34624	-0-	-0-	-0-	4415 4	883 9	113 1	N	947	921 0	7 8		167
03	37200 X	37200	-0-	-0-	-0-	13 4	1042 9	125 1	N	1039	1023 0	5 8		178
04	38580 X	35522	-0-	-3058	-0-	1143 9	35932 3	128 1	N	985	982 0	3 8		178
05	39866 X	35532	-0-	-4334	-0-	127 1	33831 3	311 4	N	979	951 0	6 8		200
						497 4	1077 9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255				
12	12586 X	6072	-0-	-6514	-0-	25 1	2683 3	327 4	N	2761	2729 1			250
01	12431 X	5820	-0-	-6611	-0-	29 1	2085 3	902 4	N	2549	2648 1			151
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	73 1	4947 3	2804 9	N	2472	2480 1			143
03	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	2801 4	2719 9	167 1	N	3304	3328 1			119
04	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	3634 9	16579 3	144 1	N	3049	2986 1			182
*05	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	3354 9	18378 3	168 1	N	3005	2996 1			191
						3306 9								
RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H		RRCID -> 286771		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900				
12	27125 X	21803	-0-	-5322	-0-	285 1	18470 3	559 4	Y	2263	2242 1			261
01	21917 X	21139	-0-	-778	-0-	327 1	18436 3	223 4	Y	1957	1807 1			411
02	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	307 1	16191 3	2165 9	Y	1968	2001 1			378
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	324 1	19037 3	324 1	Y	1708	1776 1			310
04	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	25 4	1879 9	338 1	Y	2027	1901 1			436
*05	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	2230 9	18569 3	332 1	Y	1778	1904 1			310
						374 4	1956 9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300				
12	23498 X	19809	-0-	-3689	-0-	141 1	15023 3	11 4	N	4213	4164 1			239
01	22630 X	17322	-0-	-5308	-0-	171 1	12246 3	943 4	N	3602	3742 1			99
02	20440 X	14401	-0-	-6039	-0-	115 1	7775 3	3009 4	N	3184	3194 1			89
03	22630 X	18780	-0-	-3850	-0-	149 1	14717 3	3914 9	N	3558	3584 1			63
04	19170 X	18065	-0-	-1105	-0-	132 1	14007 3	3926 9	N	3569	3494 1			138
05	19809 X	14327	-0-	-5482	-0-	103 1	11300 3	2924 9	N	2658	2650 1			146

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11200 - 15680									
12	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	1085 4338	1 9	12380	3	N	3944	3905	1			521
01	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 4	12161	3	N	3564	3521	1	33	8	531
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	980 4	1 4	8040	3	N	2779	2879	1	45	8	386
03	17236 X	10320	-0-	-6916	-0-	1085 1	1 4	6693	3	N	2310	2350	1			346
04	16920 X	12936	-0-	-3984	-0-	1050 3	1 4	8538	3	N	3041	3036	1			351
05	17484 X	11120	-0-	-6364	-0-	1085 213	1 4	7002	3	N	2564	2552	1			363
		WELL #: 2H		RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10600 - 15200									
12	49290 X	43824	-0-	-5466	-0-	162 28	1 4	42669	3	N	877	859	0	18	8	10
01	47523 X	30532	-0-	-16991	-0-	134 4294	1 4	25293	3	N	737	739	0	8	8	-0-
02	42700 X	35911	-0-	-6789	-0-	119 14	1 4	35285	3	N	448	436	0	12	8	-0-
03	45043 X	40909	-0-	-4134	-0-	139 767	1 9	40003	3	N	697	682	0	15	8	-0-
04	43590 X	38705	-0-	-4885	-0-	141 343	1 4	37486	3	N	668	657	0	11	8	-0-
05	43834 X	39005	-0-	-4829	-0-	142 552	1 4	37584	3	N	661	642	0	16	8	3
		WELL #: 2H		RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435									
12	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	455 1	1 4	11938	3	N	5148	5516	0	6	8	79
01	14756 X	14289	-0-	-467	-0-	396 3970	1 9	9923	3	N	3609	3488	0	9	8	191
02	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	539 2434	1 9	15761	3	N	2213	2042	0	27	8	335
03	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	435 2849	1 9	9023	3	N	2590	2529	0			396
04	17460 X	13311	-0-	-4149	-0-	361 2820	1 9	10130	3	N	2564	2559	0			401
05	20739 X	11110	-0-	-9629	-0-	345 50	1 4	8075	3	N	2400	2521	0			280
		WELL #: 3H		RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875									
12	28365 X	9559	-0-	-18806	-0-	294 1563	1 9	7702	3	N	1421	1584	0	2	8	516
01	28365 X	9566	-0-	-18799	-0-	291 1986	1 9	7289	3	N	1805	1745	0	3	8	573
02	24920 X	4876	-0-	-20044	-0-	150 325	1 9	4401	3	N	295	306	0	4	8	558
03	27590 X	9031	-0-	-18559	-0-	327 1911	1 9	6793	3	N	1737	1696	0			599
04	19290 X	14163	-0-	-5127	-0-	409 2268	1 9	11486	3	N	2062	2058	0			603
*05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	370 1934	1 9	8680	3	N	1758	2125	0			236

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	-		20300							
12		23707 X	23707	-0-	-0-	543 4391	1 9	18773	3	N	3992	3972	0			337	
01		20522 X	10947	-0-	-9575	420 2151	1 9	8376	3	N	1955	1906	0	42	8	344	
02		21644 X	2110	-0-	-19534	80 1147	1 9	883	3	N	1043	1019	0	27	8	341	
03		23963 X	16164	-0-	-7799	615 4258	1 9	11291	3	N	3871	3722	0	239	8	251	
04		23190 X	15314	-0-	-7876	600 3523	1 9	11191	3	N	3203	3170	0	113	8	171	
05		23715 X	15579	-0-	-8136	620 3542	1 9	11417	3	N	3220	3211	0	12	8	168	
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H	RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	-		15235						
12		66185 X	57501	-0-	-8684	210 36	1 4	54996	3	N	2054	2014	0	38	8	186	
01		65596 X	56145	-0-	-9451	243 7773	1 4	45785	3	N	2131	2211	0	21	8	85	
02		59248 X	49852	-0-	-9396	160 19	1 4	47723	3	N	1773	1724	0	19	8	115	
03		58683 X	54980	-0-	-3703	183 2085	1 9	52712	3	N	1895	1860	0	39	8	111	
04		56790 X	51305	-0-	-5485	184 445	1 4	48770	3	N	1733	1718	0	21	8	105	
05		57505 X	51262	-0-	-6243	183 712	1 4	48483	3	N	1713	1664	0	34	8	126	
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H	RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600	-		15279						
12		62000 X	27899	-0-	-34101	102 18	1 4	26855	3	N	840	823	0	12	8	177	
01		62000 X	23732	-0-	-38268	105 3352	1 4	19744	3	N	483	501	0	4	8	155	
02		53620 X	51379	-0-	-2241	168 20	1 4	49819	3	N	1247	1212	0	31	8	159	
03		56172 X	51529	-0-	-4643	173 1500	1 9	49856	3	N	1364	1339	0	36	8	148	
04		54360 X	46195	-0-	-8165	167 404	1 4	44230	3	N	1267	1257	0	14	8	144	
05		56885 X	46927	-0-	-9958	168 657	1 4	44729	3	N	1248	1212	0	21	8	163	
		GRABEN 21903		WELL #: 1H	RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	-		19725						
12		54808 X	52634	-0-	-2174	1643 50	1 4	45877	3	N	4604	4529	1	51	8	585	
01		54808 X	42110	-0-	-12698	1805 188	1 4	35859	3	N	3871	3980	1	96	8	380	
02		49504 X	36427	-0-	-13077	2240 3392	1 9	30795	3	N	3084	2932	1	39	8	493	
03		46028 X	46028	-0-	-0-	2480 4473	1 9	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415	
04		53040 X	38049	-0-	-14991	2400 3354	1 9	32295	3	N	3049	2985	1	47	8	432	
05		52638 X	39065	-0-	-13573	2480 3456	1 9	33129	3	N	3142	3013	1	101	8	460	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	55893	X	47291	-0-	-8602	-0-	225 1	40655 3	5825 9	N	5295	5295	1		-0-
							586 4	5825 9							
01	55893	X	34570	-0-	-21323	-0-	188 1	26031 3	6103 9	N	5548	4478	1	1070 8	-0-
							2248 4	6103 9							
02	50484	X	41334	-0-	-9150	-0-	240 1	34452 3	5376 9	N	4887	4379	0	508 8	-0-
							1266 4	5376 9							
03	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	258 1	37488 3	5652 9	N	5138	4350	1	715 8	73
							396 4	5652 9							
04	45780	X	37687	-0-	-8093	-0-	225 1	30623 3	5066 9	N	4605	3862	1	723 8	93
							1773 4	5066 9							
05	47306	X	37875	-0-	-9431	-0-	241 1	32695 3	4480 9	N	4073	3862	1	194 8	110
							459 4	4480 9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472					
12	47864	X	27441	-0-	-20423	-0-	122 1	22009 3	4993 9	N	4539	4539	1		-0-
							317 4	4993 9							
01	42563	X	27320	-0-	-15243	-0-	146 1	20159 3	5275 9	N	4795	4073	1	681 8	41
							1740 4	5275 9							
02	33096	X	26464	-0-	-6632	-0-	148 1	21268 3	4267 9	N	3879	3587	0	295 8	38
							781 4	4267 9							
03	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	161 1	23423 3	4732 9	N	4302	3699	1	579 8	62
							248 4	4732 9							
04	26550	X	24872	-0-	-1678	-0-	143 1	19446 3	4157 9	N	3779	3329	1	432 8	80
							1126 4	4157 9							
05	29295	X	23228	-0-	-6067	-0-	142 1	19308 3	3507 9	N	3188	3075	1	106 8	87
							271 4	3507 9							
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800					
12	21576	X	11704	-0-	-9872	-0-	110 1	7960 3	3633 9	N	3303	3108	1	226 8	185
							1 4	3633 9							
01	13764	X	6474	-0-	-7290	-0-	45 1	3020 3	3386 9	N	3078	2878	1	256 8	129
							23 4	3386 9							
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	102 1	6024 3	2353 9	N	2139	1783	1	214 8	271
							16 4	2353 9							
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	131 1	7577 3	2124 9	N	1931	1898	1	187 8	117
							12 4	2124 9							
04	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	166 1	9695 3	2954 9	N	2685	2560	1		242
							22 4	2954 9							
05	11718	X	10974	-0-	-744	-0-	148 1	7916 3	2613 9	N	2375	2000	1	153 8	464
							297 4	2613 9							
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810					
12	34038	X	14335	-0-	-19703	-0-	114 1	8266 3	5953 9	N	5412	5093	1	289 8	496
							2 4	5953 9							
01	34038	X	12306	-0-	-21732	-0-	98 1	6500 3	5657 9	N	5143	4810	1	333 8	496
							51 4	5657 9							
02	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	175 1	10318 3	4798 9	N	4362	3637	1	327 8	894
							28 4	4798 9							
03	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	265 1	15381 3	4786 9	N	4351	4702	1	254 8	289
							24 4	4786 9							
04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	232 1	13470 3	4343 9	N	3948	3765	1		472
							32 4	4343 9							
*05	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	251 1	13431 3	4733 9	N	4303	3623	1	223 8	929
							503 4	4733 9							





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	47926	X	30556	-0-	-17370	-0-	260	1	27740	3	N	2324	2297	1	234
							2556	9							
01	45353	X	18524	-0-	-26829	-0-	216	1	15434	3	N	1341	1393	1	182
							1399	4	1475	9					
02	32396	X	15160	-0-	-17236	-0-	175	1	11832	3	N	1151	1155	1	178
							1887	4	1266	9					
03	35867	X	20301	-0-	-15566	-0-	180	1	17814	3	N	2097	2113	1	162
							2307	9							
04	29670	X	18625	-0-	-11045	-0-	152	1	16196	3	N	2070	2027	1	205
							2277	9							
05	30566	X	19339	-0-	-11227	-0-	156	1	17046	3	N	1943	1938	1	210
							2137	9							
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535					
12	25203	X	18343	-0-	-6860	-0-	266	1	13247	3	N	4320	4371	1	100
							78	4	4752	9					
01	25203	X	17484	-0-	-7719	-0-	258	1	12018	3	N	4599	4610	1	89
							149	4	5059	9					
02	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	230	1	6365	3	N	3255	3181	1	163
							94	4	3581	9					
03	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	252	1	14026	3	N	4732	4603	1	292
							22	4	5205	9					
04	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	256	1	12394	3	N	4801	4847	1	246
							249	4	5281	9					
*05	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	307	1	14638	3	N	4182	4326	1	102
							1401	4	4600	9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270					
12	63253	X	63253	-0-	-0-	-0-	283	1	51264	3	N	9969	9993	1	171
							740	4	10966	9					
01	55377	X	55377	-0-	-0-	-0-	306	1	42258	3	N	8332	7310	1	685 8 508
							3648	4	9165	9					
02	49728	X	45038	-0-	-4690	-0-	250	1	35837	3	N	6940	6559	0	586 8 303
							1317	4	7634	9					
03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	254	1	36988	3	N	6838	6730	1	297 8 114
							391	4	7522	9					
04	53280	X	39680	-0-	-13600	-0-	222	1	30304	3	N	6726	5997	1	700 8 143
							1755	4	7399	9					
05	55056	X	38025	-0-	-17031	-0-	227	1	30863	3	N	5911	5688	1	204 8 162
							433	4	6502	9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245					
12	73067	X	69941	-0-	-3126	-0-	300	1	54206	3	N	13322	13351	1	249
							781	4	14654	9					
01	68603	X	56230	-0-	-12373	-0-	290	1	40036	3	N	11315	9610	1	1869 8 85
							3457	4	12447	9					
02	56616	X	41396	-0-	-15220	-0-	202	1	28945	3	N	10169	9404	0	760 8 90
							1063	4	11186	9					
03	48209	X	48209	-0-	-0-	-0-	257	1	37339	3	N	9289	8735	1	496 8 148
							395	4	10218	9					
04	67680	X	55643	-0-	-12037	-0-	310	1	42315	3	N	9607	8531	1	1019 8 205
							2450	4	10568	9					
05	69936	X	53538	-0-	-16398	-0-	320	1	43415	3	N	8357	8028	1	306 8 228
							610	4	9193	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	5H	RRCID -> 289201	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10950	- 15660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		39153 X	30137	-0-	-9016	-0-	196 1	28781 3	1159 9	Y	1054	1005 1	49 8			-0-
01		32643 X	28027	-0-	-4616	-0-	190 1	26169 3	1159 9	Y	1063	986 1	68 8			9
02		27201 X	27201	-0-	-0-	-0-	499 4	1169 9	1169 9		820	690 1	55 8			84
03		31124 X	31124	-0-	-0-	-0-	169 1	26057 3	902 9	Y	1247	1079 1	112 8			140
04		30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	73 4	902 9	1372 9	Y	1005	953 1	52 8			140
05		30132 X	28939	-0-	-1193	-0-	178 1	28439 3	1106 9	Y	934	933 1	24 8			117
							359 4	1106 9	1027 9							
							176 1	27693 3								
							43 4	1027 9								
ESCOPETA 21901				WELL #:	2H	RRCID -> 291207	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	11317	PERF.11350	- 16210				
12		102269 X	44781	-0-	-57488	-0-	518 1	37466 3	6790 9	N	6173	5678 1	522 8			-0-
01		82336 X	51358	-0-	-30978	-0-	660 1	43722 3	6636 9	N	6033	5435 1	598 8			-0-
02		36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	340 4	6636 9	6636 9		4996	4166 1	604 8			226
03		36943 X	36943	-0-	-0-	-0-	518 1	30464 3	5496 9	N	5875	5292 1	484 8			325
04		49710 X	34221	-0-	-15489	-0-	84 4	5496 9	6463 9	N	4526	4316 1				535
05		51367 X	33885	-0-	-17482	-0-	516 1	29918 3	4979 9	N	4784	4028 1	417 8			874
							46 4	6463 9	4979 9							
							493 1	28681 3	4979 9							
							68 4	4979 9	27100 3							
							507 1	27100 3	5262 9							
							1016 4	5262 9								
ESCOPETA 21901				WELL #:	1H	RRCID -> 291326	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11220	- 15990				
12		74865 X	30195	-0-	-44670	-0-	343 1	24805 3	5042 9	N	4584	4444 1	226 8			737
01		74865 X	23539	-0-	-51326	-0-	5 4	5042 9	18658 3	N	4049	3994 1	267 8			525
02		67620 X	15025	-0-	-52595	-0-	282 1	18658 3	4454 9	N	3612	3012 1	267 8			858
03		74865 X	14015	-0-	-60850	-0-	145 4	4454 9	10837 3	N	3428	3852 1	197 8			237
04		31770 X	13064	-0-	-18706	-0-	185 1	10837 3	3973 9	N	3309	3156 1				390
05		30194 X	13963	-0-	-16231	-0-	173 1	10056 3	3771 9	N	3527	2970 1	177 8			770
							15 4	3771 9	9243 3							
							159 1	9243 3	3640 9							
							22 4	3640 9	9546 3							
							179 1	9546 3	3880 9							
							358 4	3880 9								
ARPENT 21602 25				WELL #:		RRCID -> 292361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10700	- 20661				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408		RRCID -> 268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9500	- 13678				
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLSON STATE 57-T2-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10654	- 14930		
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	451 366	3 9	95	4	N	333	190	1		437
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	607 442	3 9	97	4	N	402	556	1		283
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	507 565	3 9	121	4	N	514	578	1		219
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	167	4	633	9	N	575	570	1		224
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1421 591	3 9	223	4	N	537	378	1		383
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	257	1		383
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	11870	- 16301		
12	18476 X	10795	-0-	-7681	-0-	10065 470	3 9	260	4	Y	427	302	1		138
01	15996 X	5088	-0-	-10908	-0-	4552 377	3 9	159	4	Y	343	325	1		156
02	14448 X	768	-0-	-13680	-0-	28 546	3 9	194	4	Y	496	258	1		394
03	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	20589 1587	3 9	117	4	Y	1443	1631	1		206
04	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12902 1879	3 9	11	4	Y	1708	1160	1		754
*05	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	11196 1482	3 9	2	4	Y	1347	1505	1		596
-----															
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11170	- 15492		
12	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	693 595	1 4	13890	3 9	Y	1666	1721	1		165
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	693 190	1 4	12476	3 9	Y	1467	1533	1		99
02	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	626 114	1 4	12970	3 9	Y	1547	1599	1		47
03	14384 X	10270	-0-	-4114	-0-	693 51	1 4	8731	3 9	Y	723	685	1		85
04	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	749 43	1 4	12896	3 9	Y	1167	1045	1		207
*05	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	839 31	1 4	20088	3 9	Y	1600	1633	1		174
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11333	- 16036		
12	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	20152 2515	3 9	954	4	Y	2286	2142	1		579
01	22196 X	16396	-0-	-5800	-0-	13573 2621	3 9	202	4	Y	2383	2343	1		619
02	20048 X	12241	-0-	-7807	-0-	10271 1443	3 9	527	4	Y	1312	1549	1		382
03	22196 X	11618	-0-	-10578	-0-	10895 602	3 9	121	4	Y	547	776	1		153
04	21480 X	13971	-0-	-7509	-0-	11004 2608	3 9	359	4	Y	2371	1693	1		831
05	22196 X	15294	-0-	-6902	-0-	13994 818	3 9	482	4	Y	744	1362	1		213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 HOOTON ETAL\_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	16111	3	2703	4	N	239	179	1	240	
01	14446 X	12691	-0-	-1755	-0-	11892	3	591	4	N	189	174	1	255	
02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13093	3	2	4	N	207	182	1	280	
03	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	15139	3	244	9	N	222	356	1	146	
04	13980 X	12867	-0-	-1113	-0-	12667	3	1	4	N	181	178	1	149	
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-	199	9			N	-0-			149	

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

12	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1	642
01	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	643	1	17735	3	N	842	937	1	547
02	22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	581	1	20315	3	N	1045	1134	1	458
03	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	643	1	9636	3	N	474	377	1	555
04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	622	1	13133	3	N	56	499	1	112
*05	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	643	1	10271	3	N	730	346	1	496

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

12	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	11998	3	235	4	Y	645	540	1	303
01	11005 X	10472	-0-	-533	-0-	9340	3	155	4	Y	888	905	1	286
02	9940 X	6676	-0-	-3264	-0-	6100	3	125	4	Y	410	544	1	152
03	11005 X	4103	-0-	-6902	-0-	3726	3	118	4	Y	235	178	1	209
04	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11139	3	95	4	Y	245	178	1	276
*05	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	12876	3	72	4	Y	1738	1769	1	245

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

12	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	9047	3	134	4	N	2028	1883	1	426
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	3958	3	179	4	N	1304	1501	1	229
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	3446	3	46	4	N	1334	1273	1	290
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	75	4	858	9	N	780	927	1	143
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	4663	3	38	4	N	2081	1830	1	394
*05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	5755	3	4	4	N	1522	1722	1	194

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11687	-	16203			
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	16298 1528 9	3	500	4	Y	1389	1250	1	334
01	15438	X	10544	-0-	-4894	-0-	9612 754 9	3	178	4	Y	685	917	1	102
02	16688	X	6942	-0-	-9746	-0-	6609 319 9	3	14	4	Y	290	310	1	82
03	18476	X	13584	-0-	-4892	-0-	12073 1403 9	3	108	4	Y	1275	1215	1	142
04	17880	X	13247	-0-	-4633	-0-	12959 284 9	3	4	4	Y	258	360	1	40
05	18321	X	14534	-0-	-3787	-0-	13638 790 9	3	106	4	Y	718	614	1	144
RAYMORE 57-T1-24		WELL #:	1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11270	PERF.11215	-	16019			
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	13646 939 9	3	214	4	N	854	751	1	319
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	10787 1023 9	3	168	4	N	930	1138	1	111
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6938 648 9	3	135	4	N	589	553	1	147
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6236 679 9	3	1	4	N	617	373	1	391
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	21774 1752 9	3	6	4	N	1593	1653	1	331
*05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	22990 1649 9	3	13	4	N	1499	1255	1	575
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	-	15727			
12	24118	X	21549	-0-	-2569	-0-	1084 165 4	1	18021	3	Y	2072	1858	1	555
01	24118	X	16501	-0-	-7617	-0-	1077 461 4	1	13831	3	Y	1029	1324	1	260
02	21784	X	2668	-0-	-19116	-0-	761 121 4	1	1551	3	Y	214	274	1	200
03	21545	X	17064	-0-	-4481	-0-	1108 2042 4	1	12753	3	Y	1055	863	1	392
04	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	932 1 4	1	19782	3	Y	3072	3096	1	368
*05	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	1057 40 4	1	18574	3	Y	2436	2334	1	470
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	-	15573			
12	19127	X	12942	-0-	-6185	-0-	12494 410 9	3	38	4	N	373	379	1	332
01	19127	X	9532	-0-	-9595	-0-	8876 618 9	3	38	4	N	562	572	1	322
02	17276	X	11366	-0-	-5910	-0-	10290 732 9	3	344	4	N	665	751	1	236
03	19127	X	12052	-0-	-7075	-0-	11221 765 9	3	66	4	N	695	743	1	188
04	18510	X	10930	-0-	-7580	-0-	10129 699 9	3	102	4	N	635	546	1	277
05	12927	X	8113	-0-	-4814	-0-	7588 493 9	3	32	4	N	448	378	1	347

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BETTYE HANSARD STATE 45-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9324 3 101 9	1 4	N	92			210
01	7595 X	6086	-0-	-1509	-0-	5978 3 107 9	1 4	N	97	181 1		126
02	6860 X	5813	-0-	-1047	-0-	5726 3 86 9	1 4	N	78			204
03	7595 X	6574	-0-	-1021	-0-	6474 3 99 9	1 4	N	90	182 1		112
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8158 3 112 9	1 4	N	102			214
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-			214
CAMP STATE 56-T2-8		WELL #: 1H		RRCID -> 273044		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957		
12	22940 X	19530	-0-	-3410	-0-	1286 1 134 4	16892 3 1218 9	N	1107	1111 1		390
01	22940 X	14760	-0-	-8180	-0-	1286 1 149 4	12366 3 959 9	N	872	926 1		336
02	18732 X	18317	-0-	-415	-0-	1162 1 99 4	15932 3 1124 9	N	1022	1121 1		237
03	20739 X	18445	-0-	-2294	-0-	1286 1 73 4	15799 3 1287 9	N	1170	1121 1		286
04	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-			N	1	184 1		103
05	20274 X	9712	-0-	-10562	-0-	1286 1 58 4	7998 3 370 9	N	336	182 1		257
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577		
12	24056 X	16476	-0-	-7580	-0-	15158 3 1030 9	288 4	Y	936	757 1		485
01	22909 X	14975	-0-	-7934	-0-	13769 3 1004 9	202 4	Y	913	1132 1		266
02	19348 X	9057	-0-	-10291	-0-	8286 3 607 9	164 4	Y	552	568 1		250
03	51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	45149 3 4732 9	1357 4	Y	4302	4211 1		341
04	73419 X	73419	-0-	-0-	-0-	63101 3 9738 9	580 4	Y	8853	8541 1		653
*05	60188 X	60188	-0-	-0-	-0-	54318 3 5557 9	313 4	Y	5052	5175 1		530
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329		
12	7998 X	7458	-0-	-540	-0-	5529 3 1802 9	127 4	N	1638	1078 1		748
01	12772 X	5119	-0-	-7653	-0-	3637 3 1317 9	165 4	N	1197	1449 1		496
02	11536 X	4499	-0-	-7037	-0-	3138 3 1348 9	13 4	N	1225	1448 1		273
03	12772 X	6933	-0-	-5839	-0-	4879 3 1995 9	59 4	N	1814	1613 1		474
04	7230 X	5385	-0-	-1845	-0-	3782 3 1561 9	42 4	N	1419	1422 1		471
05	7471 X	5688	-0-	-1783	-0-	4222 3 1460 9	6 4	N	1327	1597 1		201

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109 - 15920							
12	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	6739	3	155	4	Y	2269	1898	1	546
01	8339 X	3798	-0-	-4541	-0-	2496	9	2485	3	86	4	1115	1495	166
02	7532 X	2315	-0-	-5217	-0-	1227	9	1896	3	4	4	377	436	107
03	8339 X	8311	-0-	-28	-0-	415	9	6186	3	15	4	1918	1812	213
04	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	2110	9	13064	3	3	4	3847	3466	594
*05	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	4232	9	8599	3	5	4	2746	2789	551
		WELL #: 3H		RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11513 - 15860							
12	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1286	1	7131	3	Y	1594	1313	1	641
01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	233	4	1286	1	5898	3	1229	1451	419
02	5880 X	3760	-0-	-2120	-0-	194	4	1162	1	1352	9	518	569	368
*03	6510 X	2210	-0-	-4300	-0-	77	4	1022	1	650	3	466	501	333
*04	6300 X	4360	-0-	-1940	-0-	25	4	824	1	513	9	1091	1050	374
05	6510 X	5678	-0-	-832	-0-	2	4	1117	1	2334	3	1670	1565	479
		WELL #: 1H		RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10465 - 15313							
12	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	9565	3	111	4	N	2147	1865	1	631
01	11625 X	10954	-0-	-671	-0-	2362	9	8334	3	418	4	2002	2443	190
02	10500 X	6901	-0-	-3599	-0-	2202	9	5026	3	492	4	1257	1305	142
03	12028 X	2681	-0-	-9347	-0-	1383	9	1781	3	116	4	713	543	312
04	11640 X	4129	-0-	-7511	-0-	784	9	2991	3	166	4	884	870	326
05	12028 X	2511	-0-	-9517	-0-	972	9	1793	3	58	4	600	713	213
		WELL #: 1H		RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639							
*11	21630 X	12202	-0-	-9428	-0-	48	1	11133	3	N	866	935	1	223
12	20150 X	8644	-0-	-11506	-0-	68	4	953	9	7740	3	774	375	622
01	20150 X	17060	-0-	-3090	-0-	26	1	851	9	851	9	1253	1515	360
02	DLQ G-10	6981	-0-	6981	6981	219	1	14921	3	N	542	1378	9	338
03	DLQ G-10	18441	-0-	18441	25422	157	1	6011	3	N	260	553	9	238
04	DLQ G-10	15376	-0-	15376	40798	284	1	16601	3	N	79	1477	9	249
05	DLQ G-10	12330	-0-	12330	53128	96	1	13873	3	N	185	1222	9	353
		WELL #: 1H		RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639							
		WELL #: 1H		RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 276866	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10098	- 14910								
*11		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	19374 1132	3 9	14	4	Y	1029	721	1		786
12		26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	25667 965	3 9	11	4	Y	877	892	1		771
01		24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	23473 652	3 9	3	4	Y	593	775	1		589
02		15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	14789 519	3 9	4	4	Y	472	395	1		666
03		20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	19684 585	3 9	20	4	Y	532	602	1		596
04		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	27125 704	3 9	13	4	Y	640	613	1		623
*05		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20133 719	3 9	66	4	Y	654	503	1		774
		BROWN STATE 56-T2-44		WELL #: 1H	RRCID -> 277117	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11215	- 16026							
12		23436 X	16610	-0-	-6826	-0-	14407 1700	3 9	503	4	Y	1545	1056	1		799
01		23436 X	22203	-0-	-1233	-0-	18478 2943	3 9	782	4	Y	2675	2462	1		1012
02		21168 X	15721	-0-	-5447	-0-	13004 1487	3 9	1230	4	Y	1352	1882	1		482
03		22816 X	15956	-0-	-6860	-0-	12820 2787	3 9	349	4	Y	2534	2585	1		431
04		20250 X	16829	-0-	-3421	-0-	13395 2853	3 9	581	4	Y	2594	2074	1		951
05		22196 X	20298	-0-	-1898	-0-	16806 2701	3 9	791	4	Y	2455	2851	1		555
		STATE DELA 58-T2-38		WELL #: 1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9592	- 14255							
12		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	14764 3852	3 9	231	4	N	3502	3007	1		795
01		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	12587 2253	3 9	239	4	N	2048	2439	1		404
02		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	10142 3091	3 9	119	4	N	2810	2779	1		435
03		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12308 1812	3 9	181	4	N	1647	1607	1		475
04		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	13250 2851	3 9	175	4	N	2592	2903	1		164
*05		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	4761 1187	3 9	154	4	N	1079	713	1		530
		STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #: 1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10200	- 15011							
12		9300 X	8301	-0-	-999	-0-	6266 1964	3 9	71	4	N	1785	1791	1		427
01		9300 X	4762	-0-	-4538	-0-	3159 1469	3 9	134	4	N	1335	1259	1		503
02		8400 X	6866	-0-	-1534	-0-	4841 1953	3 9	72	4	N	1775	1987	1		291
03		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	7838 2185	3 9	115	4	N	1986	1789	1		488
04		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	6793 2374	3 9	93	4	N	2158	2317	1		329
*05		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	7779 2350	3 9	100	4	N	2136	2117	1		348



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	25428	3	5	4	Y	2124	1869	1	489
						2336	9							
12	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	22106	3	2955	9	Y	2686	2579	1	596
01	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	24673	3	2	4	Y	1267	1737	1	126
						1394	9							
02	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	17179	3	28	4	Y	450	504	1	72
						495	9							
03	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	21228	3	7	4	Y	1108	962	1	218
						1219	9							
04	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	19469	3	4	4	Y	1184	1215	1	187
						1302	9							
*05	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	12738	3	2	4	Y	1319	1192	1	314
						1451	9							
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890				
*11	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	29259	3	7	4	Y	688	697	1	158
						757	9							
12	25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	24498	3	550	9	Y	500	547	1	111
01	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	17529	3	2264	9	Y	2058	1964	1	205
02	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	13202	3	9	4	Y	1356	1345	1	216
						1492	9							
03	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	22094	3	1	4	Y	1266	1233	1	249
						1393	9							
04	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	25525	3	5	4	Y	1911	1858	1	302
						2102	9							
*05	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	21096	3	3	4	Y	854	953	1	203
						939	9							
KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449				
12	6448 X	6319	-0-	-129	-0-	4577	3	133	4	N	1463	1254	1	506
						1609	9							
01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4744	3	277	4	N	1495	1616	1	385
						1645	9							
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	4619	3	368	4	N	1234	1147	1	472
						1357	9							
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1	368
						1570	9							
04	6210 X	5869	-0-	-341	-0-	4308	3	112	4	N	1317	1422	1	263
						1449	9							
05	6882 X	5465	-0-	-1417	-0-	3887	3	95	4	N	1348	1236	1	375
						1483	9							
FRASER 57-T1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983				
12	14632 X	10816	-0-	-3816	-0-	9011	3	132	4	N	1521	1484	1	463
						1673	9							
01	14632 X	3845	-0-	-10787	-0-	3467	3	25	4	N	321	556	1	228
						353	9							
02	13216 X	8889	-0-	-4327	-0-	6690	3	175	4	N	1840	1903	1	165
						2024	9							
03	12710 X	7909	-0-	-4801	-0-	5700	3	2	4	N	2006	1890	1	281
						2207	9							
04	11700 X	8178	-0-	-3522	-0-	6556	3	2	4	N	1473	1491	1	263
						1620	9							
05	10819 X	2803	-0-	-8016	-0-	2214	3	7	4	N	529	563	1	229
						582	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46      WELL #: 1H    RRCID -> 278120    COMPL. DATE 03/09/2015    TOTAL DEPTH 10619    PERF.10633 - 15371												
12		10106 X	9391	-0-	-715	-0-	643 1	7109 3	N	1450	891 1	783
01		10106 X	6727	-0-	-3379	-0-	44 4 643 1	1595 9 5695 3	N	325	907 1	201
02		9128 X	7898	-0-	-1230	-0-	31 4 581 1	358 9 6106 3	N	996	902 1	295
03		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	115 4 643 1	1096 9 7849 3	N	1163	1082 1	376
04		9450 X	7541	-0-	-1909	-0-	53 4 622 1	1279 9 5470 3	N	1274	1238 1	412
05		9393 X	5328	-0-	-4065	-0-	48 4 643 1	1401 9 3936 3	N	659	709 1	362
-----												
MITCHELL 56-T3-26      WELL #: 1H    RRCID -> 278121    COMPL. DATE 05/05/2015    TOTAL DEPTH 10479    PERF.10535 - 15272												
12		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	6837 3 2541 9	96 4	N	2310	1613 1	1018
01		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	5688 3 2490 9	95 4	N	2264	2892 1	390
02		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	5684 3 2204 9	106 4	N	2004	1988 1	406
03		9486 X	8365	-0-	-1121	-0-	5704 3 2438 9	223 4	N	2216	2164 1	458
04		9180 X	6915	-0-	-2265	-0-	4749 3 2080 9	86 4	N	1891	2142 1	207
05		9486 X	6596	-0-	-2890	-0-	4391 3 2134 9	71 4	N	1940	1773 1	374
-----												
STATE OLSON 57-T2-8      WELL #: 1H    RRCID -> 278122    COMPL. DATE 08/09/2014    TOTAL DEPTH 9743    PERF.10163 - 15011												
*11		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	25 1 41 4	5501 3 1385 9	N	1259	1110 1	492
12		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	17 1 210 4	5089 3 1506 9	N	1369	1116 1	745
01		7068 X	5808	-0-	-1260	-0-	61 1 87 4	4395 3 1265 9	N	1150	1475 1	420
02	DLQ	G-10	5175	-0-	5175	5175	115 1 14 4	3846 3 1200 9	N	1091	1140 1	371
03	DLQ	G-10	7748	-0-	7748	12923	102 1 19 4	5843 3 1784 9	N	1622	1525 1	468
04	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	19546	39 1 19 4	5431 3 1134 9	N	1031	1306 1	193
05	DLQ	G-10	4357	-0-	4357	23903	10 1 15 4	3324 3 1008 9	N	916	610 1	499

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 278123	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*10	3844 X	3554	-0-	-290	-0-	11 1	2463 3	Y	959	911	1	74	
						25 4	1055 9						
*11	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	10 1	2234 3	Y	867	860	1	81	
						16 4	954 9						
12	3906 X	2884	-0-	-1022	-0-	7 1	2083 3	Y	714	702	1	93	
						9 4	785 9						
01	3906 X	2545	-0-	-1361	-0-	26 1	1827 3	Y	626	689	1	30	
						3 4	689 9						
02	3220 X	2058	-0-	-1162	-0-	43 1	1484 3	Y	479	480	1	29	
						4 4	527 9						
03	3565 X	2657	-0-	-908	-0-	32 1	1915 3	Y	638	607	1	60	
						8 4	702 9						
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	23 1	3249 3	Y	981	938	1	103	
						12 4	1079 9						
*05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	10 1	2971 3	Y	957	1023	1	37	
						11 4	1053 9						
-----													
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278124	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442			
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	7786 3	426 4	N	1490	1299	1	474	
						1639 9							
01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	7133 3	63 4	N	1251	1507	1	218	
						1376 9							
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	5987 3	74 4	N	1249	1122	1	345	
						1374 9							
03	9858 X	8865	-0-	-993	-0-	7259 3	161 4	N	1314	1297	1	362	
						1445 9							
04	9540 X	8698	-0-	-842	-0-	7347 3	69 4	N	1165	1246	1	281	
						1282 9							
05	9858 X	2633	-0-	-7225	-0-	2204 3	65 4	N	331	361	1	251	
						364 9							
-----													
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504			
*11	8700 X	8340	-0-	-360	-0-	650 1	6273 3	N	1224	1126	1	355	
						71 4	1346 9						
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	671 1	8452 3	N	1701	1696	1	360	
						78 4	1871 9						
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	753 1	6694 3	N	1412	1507	1	265	
						52 4	1553 9						
02	DLQ G-10	7653	-0-	7653	7653	748 1	5615 3	N	1124	1121	1	268	
						54 4	1236 9						
03	DLQ G-10	10277	-0-	10277	17930	771 1	7583 3	N	1662	1665	1	265	
						95 4	1828 9						
04	DLQ G-10	9194	-0-	9194	27124	669 1	6738 3	N	1546	1422	1	389	
						86 4	1701 9						
05	DLQ G-10	10712	-0-	10712	37836	671 1	8120 3	N	1723	1602	1	510	
						26 4	1895 9						
-----													
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1201H	RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH	10299	PERF.10384	- 15195			
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	36	1	-0-	
01	4123 X	132	-0-	-3991	-0-	70 3	3 4	Y	54	49	1	5	
						59 9							
02	3724 X	216	-0-	-3508	-0-	158 3	10 4	Y	44	43	1	6	
						48 9							
03	4123 X	62	-0-	-4061	-0-	1 3	7 4	Y	49	49	1	6	
						54 9							
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2017 3	51 4	Y	576	521	1	61	
						634 9							
*05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1104 3	18 4	Y	248	274	1	35	
						273 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
-----																
		WELL #:		1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10271	-	15082			
12	7781 X	6821	-0-	-960	-0-	4212 2582	3 9	27	4	Y	2347	2098	1			342
01	8928 X	3540	-0-	-5388	-0-	2474 1016	3 9	50	4	Y	924	784	1			482
02	8064 X	5208	-0-	-2856	-0-	3601 1388	3 9	219	4	Y	1262	1072	1			672
03	8928 X	3488	-0-	-5440	-0-	1742 1690	3 9	56	4	Y	1536	1495	1			713
04	6960 X	3266	-0-	-3694	-0-	1410 1796	3 9	60	4	Y	1633	1866	1			480
05	6820 X	3817	-0-	-3003	-0-	2812 953	3 9	52	4	Y	866	558	1			788
-----																
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	-	15592			
12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	643 217	1 4	15327	3	N	3094	2629	1			725
01	19375 X	9456	-0-	-9919	-0-	643 102	1 4	7351	3	N	1236	1862	1			99
02	11875 X	1854	-0-	-10021	-0-	581 180	1 4	645	3	N	407	372	1			134
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	643 28	1 4	1118	3	N	519	173	1			480
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	622 76	1 4	2553	3	N	1675	1836	1			319
*05	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	643 13	1 4	7153	3	N	1734	1627	1			426
-----																
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	-	14760			
12	10912 X	9959	-0-	-953	-0-	7540 2121	3 9	298	4	N	1928	1695	1			516
01	10478 X	10435	-0-	-43	-0-	8161 2223	3 9	51	4	N	2021	2269	1			268
02	9464 X	6956	-0-	-2508	-0-	5467 1462	3 9	27	4	N	1329	1313	1			284
03	9951 X	2497	-0-	-7454	-0-	1746 748	3 9	3	4	N	680	747	1			217
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	7634 2090	3 9	19	4	N	1900	1806	1			311
05	10447 X	5924	-0-	-4523	-0-	4504 1387	3 9	33	4	N	1261	1259	1			313
-----																
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	-	18068			
12	7781 X	883	-0-	-6898	-0-	563 266	3 9	54	4	N	242	375	1			281
01	7781 X	5182	-0-	-2599	-0-	2970 2014	3 9	198	4	N	1831	1807	1			305
02	5824 X	11	-0-	-5813	-0-	1 4322	3 3	10	4	N	-0-	188	1			117
03	6386 X	6370	-0-	-16	-0-	1854 5274	9 3	194	4	N	1685	1197	1			605
04	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	2518 351	9 3	133	4	N	2289	2664	1			230
05	5177 X	590	-0-	-4587	-0-	197	9	42	4	N	179					409



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004								
12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	643 1	6402 3	180 4	2850 9	N	2591	2579	1			537
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	643 1	1767 3	400 4	1635 9	N	1486	1664	1			359
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	581 1	3319 3	418 4	1200 9	N	1091	1309	1			141
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	643 1	7115 3	811 4	2632 9	N	2393	2104	1			430
04	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	622 1	7188 3	661 4	2323 9	N	2112	2425	1			117
*05	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	643 1	8675 3	640 4	2937 9	N	2670	2528	1			259
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959								
*11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	18909 3	7 4	1420 9		Y	1291	1497	1			987
12	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36751 3	16 4	1552 9		Y	1411	1157	1			1241
01	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	37306 3	6 4	1174 9		Y	1067	1248	1			1060
02	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	23537 3	4 4	683 9		Y	621	710	1			971
03	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	25156 3	17 4	1175 9		Y	1068	878	1			1161
04	30563 X	30563	-0-	-0-	-0-	29256 3	13 4	1294 9		Y	1176	1192	1			1145
*05	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	21793 3	21 4	781 9		Y	710	925	1			930
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091								
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	5896 3	178 4	2188 9		N	1989	2107	1			642
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	1565 3	103 4	680 9		N	618	978	1			282
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	28 3	65 4	157 9		N	143	311	1			114
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3052 3	50 4	417 9		N	379	439	1			54
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3469 3	9 4	481 9		N	437	298	1			193
*05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2488 3	1 4	292 9		N	265	341	1			117
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003								
12	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6104 3	248 4	952 9		Y	865	875	1			219
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	13505 3	74 4	975 9		Y	886	875	1			230
02	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	12831 3	154 4	999 9		Y	908	874	1			264
03	9827 X	9180	-0-	-647	-0-	7459 3	41 4	1680 9		Y	1527	1363	1			428
04	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	10802 3	128 4	116 9		Y	105	496	1			37
*05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	12624 3	61 4	2311 9		Y	2101	1537	1			601







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H		RRCID -> 278915		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-		9758	3	223	4	N	3540	2876	1	1045
							3894	9							
01	13268 X	6515	-0-	-6753	-0-		4262	3	306	4	N	1770	2534	1	281
							1947	9							
02	11284 X	7937	-0-	-3347	-0-		6046	3	213	4	N	1525	1429	1	377
							1678	9							
03	13268 X	12029	-0-	-1239	-0-		8910	3	207	4	N	2647	2530	1	494
							2912	9							
04	12840 X	7343	-0-	-5497	-0-		5232	3	95	4	N	1833	2142	1	185
							2016	9							
05	13268 X	12498	-0-	-770	-0-		9013	3	124	4	N	3055	2664	1	576
							3361	9							
-----															
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H		RRCID -> 278922		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816				
12	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-		5496	3	271	4	N	2297	1794	1	769
							2527	9							
01	7037 X	6242	-0-	-795	-0-		4247	3	185	4	N	1645	1993	1	421
							1810	9							
02	6216 X	4879	-0-	-1337	-0-		3284	3	234	4	N	1237	1436	1	222
							1361	9							
03	8308 X	6174	-0-	-2134	-0-		3709	3	446	4	N	1835	1586	1	471
							2019	9							
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-		6508	3	118	4	N	2293	2311	1	453
							2522	9							
05	8308 X	6845	-0-	-1463	-0-		4818	3	127	4	N	1727	1768	1	412
							1900	9							
-----															
HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H		RRCID -> 278957		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843				
12	45539 X	26785	-0-	-18754	-0-		25556	3	167	4	Y	965	938	1	53
							1062	9							
01	45539 X	36284	-0-	-9255	-0-		34227	3	190	4	Y	1697	1633	1	117
							1867	9							
02	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-		14371	3	95	4	Y	369	429	1	57
							406	9							
03	26784 X	25559	-0-	-1225	-0-		24650	3	111	4	Y	725	634	1	148
							798	9							
04	25920 X	17886	-0-	-8034	-0-		17305	3	20	4	Y	510	568	1	90
							561	9							
*05	43334 X	43334	-0-	-0-	-0-		41786	3	9	4	Y	1399	1454	1	35
							1539	9							
-----															
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190				
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-		8293	3	70	4	Y	3220	2960	1	566
							3542	9							
01	10478 X	5627	-0-	-4851	-0-		3699	3	411	4	Y	1379	1655	1	290
							1517	9							
02	10892 X	8520	-0-	-2372	-0-		5592	3	418	4	Y	2282	2379	1	193
							2510	9							
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-		9919	3	123	4	Y	2734	2584	1	343
							3007	9							
04	11670 X	7582	-0-	-4088	-0-		5295	3	80	4	Y	2006	2007	1	342
							2207	9							
05	11904 X	7625	-0-	-4279	-0-		5137	3	82	4	Y	2187	2147	1	382
							2406	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	10974 X	9371	-0-	-1603	-0-	8758 3	193 4	Y	382	425 1				64
01	10850 X	9253	-0-	-1597	-0-	420 9	8848 3	122 4	Y	257	290 1			31
02	9800 X	6198	-0-	-3602	-0-	283 9	5709 3	116 4	Y	339	322 1			48
03	10850 X	4273	-0-	-6577	-0-	373 9	3979 3	183 4	Y	101	120 1			29
04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	111 9	9930 3	127 4	Y	-0-	29 1			-0-
05	9362 X	8030	-0-	-1332	-0-	7837 3	74 4	Y	108	92 1				16
						119 9								
JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254				
12	16523 X	13964	-0-	-2559	-0-	11580 3	88 4	N	2087	1825 1				588
01	16523 X	15345	-0-	-1178	-0-	2296 9	12576 3	59 4	N	2464	2692 1			360
02	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	2710 9	12624 3	25 4	N	2386	2339 1			407
03	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	2625 9	13998 3	68 4	N	2067	1979 1			495
04	13500 X	12564	-0-	-936	-0-	2274 9	10487 3	80 4	N	1815	1961 1			349
05	16523 X	16389	-0-	-134	-0-	1997 9	13845 3	77 4	N	2243	2120 1			472
						2467 9								
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #: 1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445				
*10	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15301 3	37 4	Y	2321	2293 1				101
*11	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	2553 9	16188 3	146 4	Y	2667	2703 1			65
12	15872 X	14131	-0-	-1741	-0-	2934 9	11948 3	78 4	Y	1914	1817 1			162
01	15872 X	10903	-0-	-4969	-0-	2105 9	8347 3	82 4	Y	2249	2274 1			137
02	14336 X	9298	-0-	-5038	-0-	2474 9	5803 3	151 4	Y	3040	3030 1			147
03	15872 X	7077	-0-	-8795	-0-	3344 9	5451 3	33 4	Y	1448	1488 1			107
04	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	1593 9	15011 3	54 4	Y	3757	3683 1			181
*05	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	4133 9	14937 3	63 4	Y	3129	3187 1			123
						3442 9								
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: 1H		RRCID -> 279233		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878				
*11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	26 1	5941 3	N	2136	2209 1				391
12	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	139 4	2350 9		2123	2039 1				475
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	24 1	7283 3	N	1494	1669 1				300
02	DLQ G-10	6821	-0-	6821	6821	324 4	2335 9		1651	1502 1				449
03	DLQ G-10	9679	-0-	9679	16500	78 1	4782 3	N	2413	2447 1				415
04	DLQ G-10	10387	-0-	10387	26887	10 4	1643 9		2485	2623 1				277
05	DLQ G-10	10260	-0-	10260	37147	142 1	4844 3	N	2337	2232 1				382
						19 4	1816 9							
						110 1	6523 3	N						
						392 4	2654 9							
						53 1	7535 3	N						
						65 4	2734 9							
						25 1	7498 3	N						
						166 4	2571 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10055	- 14866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	5856 3	65 4	Y	504	460 1		62
						554 9						
*11	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9299 3	28 4	Y	484	493 1		53
						532 9						
12	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15228 3	20 4	Y	778	637 1		194
						856 9						
01	21490 X	21490	-0-	-0-	-0-	19566 3	697 4	Y	1115	1117 1		192
						1227 9						
02	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31133 3	94 4	Y	1589	1344 1		437
						1748 9						
03	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	23834 3	116 4	Y	1114	1413 1		138
						1225 9						
04	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	24208 3	12 4	Y	1368	1373 1		133
						1505 9						
*05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	11726 3	44 4	Y	658	725 1		66
						724 9						
-----												
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	- 14812
12	12462 X	9468	-0-	-2994	-0-	7670 3	189 4	N	1463	1285 1		476
						1609 9						
01	12090 X	7836	-0-	-4254	-0-	6681 3	13 4	N	1038	1100 1		414
						1142 9						
02	10920 X	7582	-0-	-3338	-0-	5901 3	10 4	N	1519	1691 1		242
						1671 9						
03	9455 X	8118	-0-	-1337	-0-	6381 3	4 4	N	1575	1514 1		303
						1733 9						
04	9150 X	7929	-0-	-1221	-0-	6293 3	4 4	N	1484	1311 1		476
						1632 9						
05	9455 X	8439	-0-	-1016	-0-	6726 3	1 4	N	1556	1677 1		355
						1712 9						
-----												
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678
*10	15438 X	12443	-0-	-2995	-0-	10950 3	6 4	Y	1352	1351 1		114
						1487 9						
*11	13530 X	10849	-0-	-2681	-0-	9388 3	244 4	Y	1106	1123 1		97
						1217 9						
12	13981 X	10464	-0-	-3517	-0-	9276 3	256 4	Y	847	780 1		164
						932 9						
01	13640 X	8621	-0-	-5019	-0-	7839 3	782 9	Y	711	788 1		87
02	11228 X	8234	-0-	-2994	-0-	7603 3	123 4	Y	462	500 1		49
						508 9						
03	12431 X	7789	-0-	-4642	-0-	6933 3	10 4	Y	769	680 1		138
						846 9						
04	10860 X	10413	-0-	-447	-0-	9643 3	3 4	Y	697	745 1		90
						767 9						
*05	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	11583 3	13 4	Y	864	853 1		101
						950 9						





PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	17165 3 3827 9	128 4	N	3479	3137 1	758	
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	16156 3 3334 9	155 4	N	3031	3167 1	622	
02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	9693 3 2043 9	125 4	N	1857	2278 1	201	
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	2609 3 787 9	173 4	N	715	570 1	346	
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2716 3 1656 9	92 4	N	1505	1493 1	358	
*05	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7163 3 2666 9	159 4	N	2424	2039 1	743	
-----												
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: 1H		RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717	
*10	11346 X	11123	-0-	-223	-0-	1492 1 5 4	8167 3	Y	1326	1322 1	56	
*11	10980 X	4239	-0-	-6741	-0-	273 1 1 4	3287 3	Y	616	637 1	35	
12	11346 X	9076	-0-	-2270	-0-	287 1 993 9	7796 3	Y	903	847 1	91	
01	11346 X	9077	-0-	-2269	-0-	610 1 1309 9	7158 3	Y	1190	1207 1	74	
02	10248 X	9188	-0-	-1060	-0-	536 1 5 4	5325 3	Y	3020	2900 1	194	
03	10354 X	8554	-0-	-1800	-0-	215 1 1197 9	7142 3	Y	1088	1196 1	86	
04	8790 X	8709	-0-	-81	-0-	646 1 1088 9	6975 3	Y	989	1031 1	44	
05	10168 X	5849	-0-	-4319	-0-	859 1 10 4	4196 3	Y	713	717 1	40	
-----												
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: 1H		RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161	
*06	12570 X	5566	-0-	-7004	-0-	205 1 65 4	4629 3	Y	606	844 1	53	
*07	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-	18 1 6215 9	588 3	Y	5650	5502 1	201	
*08	9269 X	1116	-0-	-8153	-0-	80 1 1 4	224 3	Y	737	884 1	54	
*09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	960	977 1	37	
*10	6820 X	5436	-0-	-1384	-0-	344 1 4 4	4056 3	Y	938	949 1	26	
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	198 1 2 4	2263 3	Y	1686	1645 1	67	
*12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	225 1 14 4	1750 3	Y	572	619 1	20	
*01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	534 3	Y	191	205 1	6	
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	209 1 4 4	2799 3	Y	680	632 1	54	
*03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	468 1 10 4	4980 3	Y	1275	1285 1	44	
*04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	433 1 10 4	4141 3	Y	1118	1130 1	32	
*05	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	625 1 7 4	6027 3	Y	2158	2080 1	110	

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413																
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	411	1	4544	3	Y	1282	1247	1			125
						42	4	1410	9							
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	887	1	4942	3	Y	1647	1664	1			108
						8	4	1812	9							
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	579	1	3671	3	Y	1254	1298	1			64
						82	4	1379	9							
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	2182	1	3348	3	Y	1956	1969	1			51
						40	4	2152	9							
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	4835	1	2199	3	Y	1722	1527	1			246
						54	4	1894	9							
*05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1253	1	3775	3	Y	1270	1413	1			103
						19	4	1397	9							
-----																
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810																
12	10757 X	10563	-0-	-194	-0-	1483	1	6528	3	N	2315	2143	1			568
						5	4	2547	9							
01	10757 X	7997	-0-	-2760	-0-	1574	1	4161	3	N	2037	2348	1			257
						21	4	2241	9							
02	9716 X	8221	-0-	-1495	-0-	1224	1	4812	3	N	1977	1983	1			251
						10	4	2175	9							
03	10571 X	10169	-0-	-402	-0-	2146	1	5446	3	N	2276	2161	1			366
						73	4	2504	9							
04	10230 X	9434	-0-	-796	-0-	2302	1	5096	3	N	1834	1958	1			242
						19	4	2017	9							
05	10571 X	7366	-0-	-3205	-0-	3350	1	1497	3	N	2262	2132	1			372
						31	4	2488	9							
-----																
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626																
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1820	1	3451	3	N	1676	1125	1			680
						619	4	1844	9							
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	288	1	38	3	N	231	757	1			154
						25	4	254	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
-----																
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733																
*10	21979 X	12811	-0-	-9168	-0-	1135	1	9125	3	Y	2223	2217	1			142
						106	4	2445	9							
*11	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	890	1	15369	3	Y	2204	2234	1			112
						111	4	2424	9							
12	18414 X	14699	-0-	-3715	-0-	610	1	11036	3	Y	2610	2417	1			305
						182	4	2871	9							
01	18414 X	18334	-0-	-80	-0-	580	1	14792	3	Y	2302	2395	1			212
						430	4	2532	9							
02	17556 X	7204	-0-	-10352	-0-	226	1	5143	3	Y	1610	1768	1			54
						64	4	1771	9							
03	19437 X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1			99
						11	4	2446	9							
04	18810 X	9876	-0-	-8934	-0-	367	1	7300	3	Y	2002	1938	1			163
						7	4	2202	9							
05	18321 X	18317	-0-	-4	-0-	1435	1	14883	3	Y	1765	1755	1			173
						57	4	1942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 2H		RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10758	- 15359			
12		11594 X	4840	-0-	-6754	-0-	203 1	4274 3	Y	304	390	1			81
							29 4	334 9							
01		11594 X	2840	-0-	-8754	-0-	209 1	2111 3	Y	398	379	1			100
							82 4	438 9							
02		10472 X	742	-0-	-9730	-0-	401 1	239 3	Y	73	105	1			68
							22 4	80 9							
03		6975 X	815	-0-	-6160	-0-	179 1	572 3	Y	5	71	1			2
							58 4	6 9							
04		6750 X	4532	-0-	-2218	-0-	313 1	4217 3	Y	2	4	1			-0-
							2 9								
05		4836 X	4713	-0-	-123	-0-	229 1	4471 3	Y	1	1	1			-0-
							12 4	1 9							
-----															
		STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:	1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10750	- 18167	
12		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	115 1	5400 3	Y	5617	5427	1			391
							28 4	6179 9							
01		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	283 1	2907 3	Y	7481	7373	1			499
							10 4	8229 9							
02		7084 X	6789	-0-	-295	-0-	224 1	2880 3	Y	3348	3744	1			103
							2 4	3683 9							
03		7843 X	6029	-0-	-1814	-0-	492 1	2848 3	Y	2439	2473	1			69
							6 4	2683 9							
04		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	872 1	7901 3	Y	2979	2892	1			156
							10 4	3277 9							
*05		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	1363 1	6061 3	Y	1933	2028	1			61
							24 4	2126 9							
-----															
		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:	1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10109	- 14757	
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	238 1	6096 3	N	1190	1074	1			605
							636 4	1309 9							
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1161 1	1448 3	N	264	714	1			155
							573 4	290 9							
02		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	617 1	3752 3	N	655	362	1			448
							220 4	721 9							
03		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	94 1	6303 3	N	778	1076	1			150
							42 4	856 9							
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	734 1	4087 3	N	587	356	1			381
							79 4	646 9							
*05		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1609 1	5442 3	N	831	1042	1			170
							80 4	914 9							
-----															
		STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:	1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	10058	- 17473	
*11		30225 X	30225	-0-	-0-	-0-	1120 1	24154 3	N	4385	4399	1			525
							127 4	4824 9							
12		37250 X	37250	-0-	-0-	-0-	1858 1	30079 3	N	4750	4374	1			901
							88 4	5225 9							
01		34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	1052 1	29379 3	N	3593	4049	1			445
							87 4	3952 9							
02	DLQ	G-10	31296	-0-	31296	31296	1193 1	25845 3	N	3799	3813	1			431
							79 4	4179 9							
03	DLQ	G-10	35157	-0-	35157	66453	909 1	29694 3	N	4047	4005	1			473
							102 4	4452 9							
04	DLQ	G-10	21372	-0-	21372	87825	1139 1	17437 3	N	2472	2267	1			678
							77 4	2719 9							
05	DLQ	G-10	34351	-0-	34351	122176	2117 1	27352 3	N	4342	4469	1			551
							106 4	4776 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: 1H		RRCID -> 282023		COMPL. DATE 03/03/2016				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	15779 X	11023	-0-	-4756	-0-	823 1	8052 3	71 4	2077 9	Y	1888	1828 1			70
*11	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	337 1	13971 3	120 4	2599 9	Y	2363	2239 1			194
12	15779 X	14453	-0-	-1326	-0-	625 1	11120 3	64 4	2644 9	Y	2404	2264 1			334
01	12679 X	12234	-0-	-445	-0-	725 1	9288 3	10 4	2211 9	Y	2010	2208 1			136
02	14252 X	13204	-0-	-1048	-0-	756 1	10107 3	1 4	2340 9	Y	2127	2049 1			214
03	15779 X	13397	-0-	-2382	-0-	591 1	10401 3	7 4	2398 9	Y	2180	2223 1			171
04	15270 X	12788	-0-	-2482	-0-	4235 1	6795 3	71 4	1687 9	Y	1534	1513 1			192
05	14632 X	10610	-0-	-4022	-0-	1395 1	7489 3	20 4	1706 9	Y	1551	1660 1			83
-----															
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 282064		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389					
12	16306 X	16215	-0-	-91	-0-	1495 1	11241 3	1 4	3478 9	N	3162	2614 1			678
01	17205 X	13770	-0-	-3435	-0-	1542 1	9338 3	111 4	2779 9	N	2526	2915 1			289
02	15540 X	10358	-0-	-5182	-0-	1580 1	6436 3	3 4	2339 9	N	2126	2036 1			379
03	17205 X	14359	-0-	-2846	-0-	2522 1	9520 3	1 4	2316 9	N	2105	2197 1			287
04	15690 X	14066	-0-	-1624	-0-	3029 1	8240 3	2 4	2795 9	N	2541	2355 1			473
05	16213 X	12808	-0-	-3405	-0-	3107 1	7482 3	2 4	2217 9	N	2015	1947 1			541
-----															
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282114		COMPL. DATE 01/05/2020				TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479					
*10	32922 X	22231	-0-	-10691	-0-	2760 1	14962 3	309 4	4200 9	Y	3818	3745 1			104
11	31860 X	29274	-0-	-2586	-0-	2457 1	23392 3	3 4	3422 9	Y	3111	3106 1			109
12	36925 X	36925	-0-	-0-	-0-	2685 1	30579 3	5 4	3656 9	Y	3324	3030 1			403
01	29574 X	18967	-0-	-10607	-0-	1364 1	14276 3	365 4	2962 9	Y	2693	2743 1			353
02	27328 X	24272	-0-	-3056	-0-	973 1	19776 3	2 4	3521 9	Y	3201	3298 1			256
03	32922 X	17161	-0-	-15761	-0-	1311 1	13067 3	13 4	2770 9	Y	2518	2563 1			211
04	31860 X	26117	-0-	-5743	-0-	2821 1	19450 3	6 4	3840 9	Y	3491	3542 1			160
05	32922 X	23480	-0-	-9442	-0-	2452 1	17147 3	6 4	3875 9	Y	3523	3317 1			366

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7342	3	205	4	Y	1602	1334	1		469
						1762	9								
01	9269 X	7891	-0-	-1378	-0-	5995	3	257	4	Y	1490	1831	1		128
						1639	9								
02	8372 X	8140	-0-	-232	-0-	6205	3	297	4	Y	1489	1422	1		195
						1638	9								
03	9300 X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	1		131
						1102	9								
04	9000 X	6307	-0-	-2693	-0-	4838	3	132	4	Y	1215	1218	1		128
						1337	9								
05	9300 X	8784	-0-	-516	-0-	7319	3	84	4	Y	1255	1205	1		178
						1381	9								
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430					
*11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1		342
						50	4	1884	9						
12	7936 X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1		450
						37	4	1150	9						
01	7936 X	7875	-0-	-61	-0-	723	1	5799	3	N	1200	1255	1		395
						33	4	1320	9						
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	714	1	3972	3	N	971	1085	1		281
						46	4	1068	9						
03	DLQ G-10	7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	1		570
						41	4	1323	9						
04	DLQ G-10	7514	-0-	7514	21101	662	1	5635	3	N	1088	1266	1		392
						20	4	1197	9						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21101					N	5	168	1		229
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085					
12	13206 X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1		671
						2521	9								
01	13206 X	10140	-0-	-3066	-0-	7485	3	287	4	Y	2153	2639	1		185
						2368	9								
02	11928 X	10334	-0-	-1594	-0-	7642	3	236	4	Y	2233	2126	1		292
						2456	9								
03	12152 X	8636	-0-	-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	1		243
						2046	9								
04	11760 X	10511	-0-	-1249	-0-	7872	3	248	4	Y	2174	2188	1		229
						2391	9								
05	12152 X	11991	-0-	-161	-0-	9537	3	101	4	Y	2139	2064	1		304
						2353	9								
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154					
12	11191 X	8552	-0-	-2639	-0-	683	1	6316	3	Y	1382	1371	1		165
						33	4	1520	9						
01	11191 X	5762	-0-	-5429	-0-	575	1	3896	3	Y	1165	1216	1		114
						9	4	1282	9						
02	9240 X	7989	-0-	-1251	-0-	674	1	5563	3	Y	1553	1526	1		141
						44	4	1708	9						
03	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	996	1	7219	3	Y	1924	1877	1		188
						6	4	2116	9						
04	9900 X	7975	-0-	-1925	-0-	652	1	4965	3	Y	2128	2092	1		224
						17	4	2341	9						
*05	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	731	1	6631	3	Y	1922	1973	1		173
						71	4	2114	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309																
12	4743 X	1271	-0-	-3472	-0-	889	1	172	3	Y	162	192	1			50
						32	4	178	9							
01	2232 X	1562	-0-	-670	-0-	941	1	275	3	Y	278	277	1			51
						40	4	306	9							
02	1876 X	739	-0-	-1137	-0-	375	1	113	3	Y	221	212	1			60
						8	4	243	9							
03	2015 X	1041	-0-	-974	-0-	562	1	136	3	Y	239	241	1			58
						80	4	263	9							
04	1290 X	756	-0-	-534	-0-	720	1	18	3	Y	-0-	58	1			-0-
						18	4									
*05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1316	1	20	3	Y	749	616	1			133
						17	4	824	9							
-----																
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125																
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	3780	1	2143	3	Y	2224	1860	1			687
						145	4	2446	9							
01	8711 X	7749	-0-	-962	-0-	4322	1	1135	3	Y	2003	2324	1			366
						89	4	2203	9							
02	7868 X	3425	-0-	-4443	-0-	2128	1	447	3	Y	755	917	1			204
						19	4	831	9							
03	8711 X	7780	-0-	-931	-0-	2287	1	3319	3	Y	1638	1444	1			398
						372	4	1802	9							
04	8250 X	5496	-0-	-2754	-0-	2439	1	1334	3	Y	1537	1587	1			348
						32	4	1691	9							
05	8525 X	5743	-0-	-2782	-0-	3670	1	432	3	Y	1445	1537	1			256
						51	4	1590	9							
-----																
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072																
12	11284 X	10138	-0-	-1146	-0-	836	1	7738	3	Y	1385	1368	1			165
						40	4	1524	9							
01	11284 X	6758	-0-	-4526	-0-	864	1	4976	3	Y	815	900	1			80
						21	4	897	9							
02	9800 X	7695	-0-	-2105	-0-	808	1	6100	3	Y	669	688	1			61
						51	4	736	9							
03	10850 X	8792	-0-	-2058	-0-	906	1	6639	3	Y	1129	1080	1			110
						5	4	1242	9							
04	10500 X	7001	-0-	-3499	-0-	700	1	5063	3	Y	1106	1100	1			116
						21	4	1217	9							
05	10137 X	8743	-0-	-1394	-0-	742	1	6690	3	Y	1125	1140	1			101
						73	4	1238	9							
-----																
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052																
12	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1121	1	16905	3	Y	769	1129	1			179
						352	4	846	9							
01	12183 X	10119	-0-	-2064	-0-	664	1	7779	3	Y	1404	1171	1			412
						132	4	1544	9							
02	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	587	1	11472	3	Y	623	841	1			194
						78	4	685	9							
03	12183 X	11849	-0-	-334	-0-	635	1	10657	3	Y	350	463	1			81
						172	4	385	9							
04	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	1330	1	18384	3	Y	761	669	1			173
						280	4	837	9							
*05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	2188	1	19249	3	Y	1120	1006	1			287
						200	4	1232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186 - 17563			
12	18321 X	14455	-0-	-3866	-0-	12321 3 2065 9	69 4	Y	1877	1961 1	130
01	29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	27190 3 2622 9	117 4	Y	2384	2329 1	185
02	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	30012 3 3722 9	96 4	Y	3384	3369 1	200
03	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	33251 3 3942 9	107 4	Y	3584	3541 1	243
04	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	32445 3 3582 9	91 4	Y	3256	3301 1	198
*05	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	31033 3 3133 9	91 4	Y	2848	2836 1	210

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686 - 15468			
12	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1591 1 59 4	14737 3 2864 9	Y	2604	2350 1	310
01	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2448 1 51 4	16777 3 3605 9	Y	3277	3266 1	321
02	14224 X	12275	-0-	-1949	-0-	1197 1 72 4	9277 3 1729 9	Y	1572	1750 1	143
03	19251 X	14512	-0-	-4739	-0-	1481 1 9 4	10825 3 2197 9	Y	1997	1945 1	195
04	18630 X	11619	-0-	-7011	-0-	1191 1 31 4	8846 3 1551 9	Y	1410	1457 1	148
05	22878 X	15068	-0-	-7810	-0-	1274 1 125 4	11495 3 2174 9	Y	1976	1946 1	178

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:		4601H	RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11227 - 16688			
12	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1093 1 353 4	16456 3 5645 9	Y	5132	4369 1	1194
01	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	811 1 243 4	14211 3 2455 9	Y	2232	2771 1	655
02	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	1306 1 169 4	21392 3 2647 9	Y	2406	2312 1	749
03	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1580 1 296 4	20505 3 3435 9	Y	3123	3152 1	720
04	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1204 1 250 4	17608 3 3447 9	Y	3134	3143 1	711
*05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	1633 1 150 4	14555 3 3210 9	Y	2918	2882 1	747

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	39928 X	31192	-0-	-8736	-0-	6078 1 96 4	21264 3 3754 9	N	3413	3091 1	810	
01	39928 X	20951	-0-	-18977	-0-	5962 1 181 4	12364 3 2444 9	N	2222	2671 1	361	
02	36064 X	32201	-0-	-3863	-0-	5831 1 135 4	21956 3 4279 9	N	3890	3989 1	262	
03	39060 X	33365	-0-	-5695	-0-	6696 1 133 4	22118 3 4418 9	N	4016	3737 1	541	
04	37800 X	29100	-0-	-8700	-0-	6893 1 5 4	18540 3 3662 9	N	3329	3561 1	309	
05	35650 X	26546	-0-	-9104	-0-	6859 1 3 4	16361 3 3323 9	N	3021	2799 1	531	
-----												
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486		
12	15965 X	10870	-0-	-5095	-0-	2820 1 1 4	5344 3 2705 9	Y	2459	2347 1	373	
01	14539 X	9833	-0-	-4706	-0-	3201 1 18 4	4643 3 1971 9	Y	1792	1970 1	195	
02	12936 X	11277	-0-	-1659	-0-	2823 1 307 4	6009 3 2138 9	Y	1944	1887 1	252	
03	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	5940 1 41 4	7755 3 2397 9	Y	2179	2065 1	366	
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	5530 1 153 4	9369 3 1934 9	Y	1758	1868 1	256	
*05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	6212 1 460 4	8250 3 959 9	Y	872	998 1	130	
-----												
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630		
12	10416 X	9434	-0-	-982	-0-	3617 1 1 4	4947 3 869 9	Y	790	759 1	120	
01	10416 X	8553	-0-	-1863	-0-	2883 1 10 4	4763 3 897 9	Y	815	846 1	89	
02	8764 X	8292	-0-	-472	-0-	2020 1 164 4	4236 3 1872 9	Y	1702	1570 1	221	
03	9424 X	5463	-0-	-3961	-0-	1607 1 116 4	2110 3 1630 9	Y	1482	1454 1	249	
04	9120 X	6679	-0-	-2441	-0-	1359 1 38 4	2360 3 2922 9	Y	2656	2518 1	387	
05	9424 X	8145	-0-	-1279	-0-	1537 1 52 4	2817 3 3739 9	Y	3399	3279 1	507	
-----												
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518		
12	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	5347 1 2 4	9174 3 4157 9	Y	3779	3551 1	574	
01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	4129 1 39 4	6791 3 2842 9	Y	2584	2877 1	281	
02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	3266 1 240 4	7451 3 2608 9	Y	2371	2345 1	307	
03	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	3500 1 34 4	7497 3 2413 9	Y	2194	2133 1	368	
04	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	5105 1 147 4	8719 3 1804 9	Y	1640	1769 1	239	
*05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	2946 1 102 4	6138 3 1070 9	Y	973	1067 1	145	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012						
12		31372 X	19067	-0-	-12305	-0-	17621 1385 9	3	61	4	Y	1259	1311	1		158
01		37264 X	37264	-0-	-0-	-0-	34221 2826 9	3	217	4	Y	2569	2573	1		154
02		30810 X	30810	-0-	-0-	-0-	29192 1448 9	3	170	4	Y	1316	1361	1		109
03		35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	33728 1990 9	3	14	4	Y	1809	1741	1		177
04		30180 X	30142	-0-	-38	-0-	28447 1691 9	3	4	4	Y	1537	1586	1		128
*05		38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	36585 1845 9	3	47	4	Y	1677	1669	1		136
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957						
12		39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	6382 431 4	1	28137	3	N	4495	4490	1		280
01		32984 X	23320	-0-	-9664	-0-	2847 590 4	1	16802	3	N	2801	2530	1		551
02		34300 X	3969	-0-	-30331	-0-	1387 10 4	1	2233	3	N	308	679	1		180
03		37975 X	26712	-0-	-11263	-0-	3777 32 4	1	18786	3	N	3743	3550	1		373
04		36750 X	20097	-0-	-16653	-0-	3424 25 4	1	12948	3	N	3364	3348	1		389
05		37975 X	25832	-0-	-12143	-0-	4309 2 4	1	17145	3	N	3978	3901	1		466
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469						
12		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1056 2 4	1	18155	3	Y	2635	2712	1		175
01		17143 X	16079	-0-	-1064	-0-	1296 1 4	1	12031	3	Y	2501	2458	1		218
02		15484 X	13238	-0-	-2246	-0-	696 1 4	1	9707	3	Y	2576	2630	1		164
03		17143 X	5557	-0-	-11586	-0-	288 991 9	1	4278	3	Y	901	895	1		170
04		16590 X	13259	-0-	-3331	-0-	416 1557 9	1	11286	3	Y	1415	1493	1		92
*05		31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	504 12301 9	1	18247	3	Y	11183	10345	1		930
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356						
12		31155 X	30021	-0-	-1134	-0-	1561 3 4	1	27084	3	Y	1248	1372	1		83
01		31155 X	24205	-0-	-6950	-0-	1862 3 4	1	21623	3	Y	652	678	1		57
02		28140 X	24460	-0-	-3680	-0-	1741 4 4	1	21849	3	Y	787	794	1		50
03		30008 X	8961	-0-	-21047	-0-	603 3 4	1	8138	3	Y	197	210	1		37
04		29040 X	13274	-0-	-15766	-0-	289 479 9	1	12506	3	Y	435	444	1		28
05		30008 X	20276	-0-	-9732	-0-	545 4 9	1	19727	3	Y	4	32	1		-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	27787 X	27787	-0-	-0-	1268	1 21885 3	Y	4210	4296	1	279	
					3 4	4631 9						
01	26567 X	22410	-0-	-4157	1469	1 17560 3	Y	3067	3079	1	267	
					7 4	3374 9						
02	23996 X	22057	-0-	-1939	1352	1 16883 3	Y	3471	3517	1	221	
					4 4	3818 9						
03	26567 X	8129	-0-	-18438	494	1 6265 3	Y	1242	1228	1	235	
					4 4	1366 9						
04	25710 X	22466	-0-	-3244	432	1 18799 3	Y	2941	2985	1	191	
					3235	9						
05	26567 X	8679	-0-	-17888	284	1 8378 3	Y	15	205	1	1	
					17	9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978		
12	49321 X	38535	-0-	-10786	4862	1 27764 3	N	5132	5215	1	443	
					264	4 5645 9						
01	49321 X	27163	-0-	-22158	2007	1 20855 3	N	3829	3904	1	368	
					89	4 4212 9						
02	44044 X	23450	-0-	-20594	2442	1 17171 3	N	3480	3527	1	321	
					9 4	3828 9						
03	40672 X	36165	-0-	-4507	1984	1 28987 3	N	4721	4716	1	326	
					1 4	5193 9						
04	39360 X	15499	-0-	-23861	1433	1 11825 3	N	2035	2181	1	180	
					2 4	2239 9						
05	38533 X	9408	-0-	-29125	771	1 7251 3	N	999	555	1	624	
					287	4 1099 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546		
12	22909 X	21287	-0-	-1622	1511	1 16751 3	N	2639	2307	1	966	
					122	4 2903 9						
01	22909 X	21637	-0-	-1272	1407	1 16388 3	N	3108	3699	1	375	
					423	4 3419 9						
02	21209 X	21209	-0-	-0-	1000	1 17456 3	N	2430	2343	1	462	
					80	4 2673 9						
03	23668 X	23668	-0-	-0-	1136	1 19168 3	N	2910	2839	1	533	
					163	4 3201 9						
04	20610 X	20602	-0-	-8	1832	1 16734 3	N	1756	1966	1	323	
					104	4 1932 9						
05	22909 X	19841	-0-	-3068	2621	1 14951 3	N	1997	2122	1	198	
					72	4 2197 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574		
12	59365 X	59128	-0-	-237	5340	1 44122 3	Y	8718	8499	1	403	
					76	4 9590 9						
01	63643 X	52664	-0-	-10979	3313	1 41207 3	Y	7329	7379	1	353	
					82	4 8062 9						
02	58870 X	58870	-0-	-0-	1233	1 37041 3	Y	18617	17452	1	1518	
					117	4 20479 9						
03	63643 X	56115	-0-	-7528	1647	1 45792 3	Y	7827	8978	1	367	
					66	4 8610 9						
04	77478 X	77478	-0-	-0-	1338	1 66691 3	Y	8534	8403	1	498	
					62	4 9387 9						
05	65193 X	63927	-0-	-1266	1592	1 53441 3	Y	7996	7705	1	789	
					98	4 8796 9						





PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 085408		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9903		PERF.11229 - 14674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	42180 X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1	164
						153	4	2358	9					
12	43586 X	40173	-0-	-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1	182
						106	4	2902	9					
01	35743 X	29836	-0-	-5907	-0-	452	1	27315	3	Y	1791	1827	1	146
						99	4	1970	9					
02	31808 X	29981	-0-	-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1	67
						233	4	911	9					
03	40176 X	21	-0-	-40155	-0-	6	1	14	3	Y	1	68	1	-0-
						1	9							
04	38880 X	31302	-0-	-7578	-0-	1592	1	28100	3	Y	1367	1176	1	191
						106	4	1504	9					
05	40176 X	39999	-0-	-177	-0-	2193	1	33331	3	Y	3962	3584	1	569
						117	4	4358	9					
-----														
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10398 - 14834				
*11	32460 X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1	519
						165	4	2968	9					
12	33542 X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1	789
						168	4	2639	9					
01	37985 X	37985	-0-	-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1	474
						165	4	5067	9					
02	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1	710
						490	4	4288	9					
03	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1	563
						300	4	4125	9					
04	32956 X	32956	-0-	-0-	-0-	3061	1	25796	3	Y	3638	3818	1	383
						97	4	4002	9					
05	33542 X	28187	-0-	-5355	-0-	2434	1	22295	3	Y	3052	3198	1	237
						101	4	3357	9					
-----														
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10134		PERF.10488 - 14782				
12	23901 X	12337	-0-	-11564	-0-	301	1	10308	3	Y	1441	1589	1	260
						143	4	1585	9					
01	23901 X	18342	-0-	-5559	-0-	98	1	16788	3	Y	1311	1482	1	89
						14	4	1442	9					
02	21588 X	12942	-0-	-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1	20
						48	4	503	9					
03	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1	103
						15	4	2209	9					
04	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	1767	1	18106	3	Y	1688	1595	1	196
						37	4	1857	9					
*05	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	2207	1	18554	3	Y	3490	2940	1	746
						36	4	3839	9					
-----														
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10768 - 15208				
12	26009 X	12614	-0-	-13395	-0-	1954	1	7986	3	N	2411	2323	1	293
						22	4	2652	9					
01	26009 X	15246	-0-	-10763	-0-	1931	1	9514	3	N	3174	2879	1	588
						310	4	3491	9					
02	17472 X	16794	-0-	-678	-0-	2138	1	10918	3	N	3322	3611	1	299
						84	4	3654	9					
03	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1	544
						7	4	5396	9					
04	33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	7215	1	21648	3	N	4200	4267	1	477
						5	4	4620	9					
*05	30445 X	30445	-0-	-0-	-0-	8525	1	18289	3	N	3293	3195	1	575
						9	4	3622	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*11	28200 X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1 8736	3 Y	1503	1766	1 289	
						59	4 1653	9				
12	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1826	1 23214	3 Y	3661	2746	1 1204	
						224	4 4027	9				
01	29140 X	27805	-0-	-1335	-0-	1754	1 21995	3 Y	3547	4386	1 365	
						154	4 3902	9				
02	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	2299	1 21981	3 Y	3870	3530	1 705	
						332	4 4257	9				
03	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	2207	1 24580	3 Y	4226	4297	1 634	
						257	4 4649	9				
04	30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	2784	1 23457	3 Y	3753	3992	1 395	
						88	4 4128	9				
05	29140 X	26010	-0-	-3130	-0-	2246	1 20586	3 Y	2802	2979	1 218	
						96	4 3082	9				
-----												
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494		
12	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3 409	4 Y	3612	3361	1 486	
						3973	9					
01	27962 X	24949	-0-	-3013	-0-	21249	3 555	4 Y	2859	2958	1 387	
						3145	9					
02	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	22518	3 607	4 Y	3055	3046	1 396	
						3361	9					
03	30411 X	14008	-0-	-16403	-0-	12305	3 366	4 Y	1215	1472	1 139	
						1337	9					
04	29430 X	23026	-0-	-6404	-0-	19421	3 225	4 Y	3073	3040	1 172	
						3380	9					
05	30411 X	12691	-0-	-17720	-0-	10483	3 22	4 Y	1987	1709	1 450	
						2186	9					
-----												
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906		
*11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1 14120	3 Y	4081	4101	1 312	
						68	4 4489	9				
12	23064 X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1 7001	3 Y	5024	4989	1 347	
						17	4 5526	9				
01	23064 X	18160	-0-	-4904	-0-	274	1 13937	3 Y	3560	3617	1 290	
						33	4 3916	9				
02	20468 X	14584	-0-	-5884	-0-	347	1 7859	3 Y	5759	5583	1 466	
						43	4 6335	9				
03	20336 X	8272	-0-	-12064	-0-	432	1 6922	3 Y	803	1086	1 183	
						35	4 883	9				
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	839	1 14872	3 Y	6257	5567	1 873	
						56	4 6883	9				
*05	21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	1022	1 16143	3 Y	3823	4147	1 549	
						56	4 4205	9				
-----												
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500		
12	21607 X	14912	-0-	-6695	-0-	4817	1 6408	3 N	3329	2815	1 771	
						25	4 3662	9				
01	21514 X	11670	-0-	-9844	-0-	3388	1 5674	3 N	2341	2813	1 299	
						33	4 2575	9				
02	17584 X	7746	-0-	-9838	-0-	2721	1 3368	3 N	1488	1512	1 275	
						20	4 1637	9				
03	19468 X	16690	-0-	-2778	-0-	1534	1 12351	3 N	2532	2393	1 414	
						20	4 2785	9				
04	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	4277	1 11742	3 N	3134	3109	1 439	
						6	4 3447	9				
05	14911 X	5585	-0-	-9326	-0-	1541	1 3018	3 N	927	1247	1 119	
						6	4 1020	9				

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11      WELL #: 2H      RRCID -> 285512      COMPL. DATE 11/09/2019      TOTAL DEPTH 10649      PERF.10872 - 18070																
12	60388 X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1			425
						208	4	6711	9							
01	60388 X	36123	-0-	-24265	-0-	1823	1	31629	3	Y	2380	2646	1			159
						53	4	2618	9							
02	54544 X	41228	-0-	-13316	-0-	1695	1	33148	3	Y	5794	5774	1			179
						12	4	6373	9							
03	57877 X	42271	-0-	-15606	-0-	2432	1	31724	3	Y	7351	7323	1			207
						29	4	8086	9							
04	56010 X	35799	-0-	-20211	-0-	2863	1	26162	3	Y	6137	6022	1			322
						23	4	6751	9							
05	45632 X	24873	-0-	-20759	-0-	2695	1	18461	3	Y	3342	3559	1			105
						41	4	3676	9							
-----																
STATE HEDBLOM 56-T3-24      WELL #: W108H      RRCID -> 286547      COMPL. DATE 11/10/2019      TOTAL DEPTH 10360      PERF.10688 - 15110																
12	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1			194
						2242	9									
*01	52080 X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1			53
						12	4	4870	9							
*02	47040 X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1			129
						108	4	8254	9							
*03	52080 X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1			90
						66	4	6475	9							
*04	32940 X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1			19
						11	4	970	9							
05	43400 X	28630	-0-	-14770	-0-	1363	1	22090	3	Y	4705	4651	1			73
						1	4	5176	9							
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA      WELL #: W102H      RRCID -> 286614      COMPL. DATE 10/07/2019      TOTAL DEPTH 10036      PERF.10370 - 20070																
*11	74434 X	74434	-0-	-0-	-0-	5520	1	58209	3	N	8841	9149	1			693
						980	4	9725	9							
12	78421 X	78421	-0-	-0-	-0-	4879	1	62894	3	N	8903	9070	1			526
						855	4	9793	9							
01	77655 X	69394	-0-	-8261	-0-	5035	1	55513	3	N	7353	6877	1			1002
						758	4	8088	9							
02	70140 X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1			351
						904	4	6951	9							
03	78430 X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1	48688	3	N	6807	6777	1			381
						575	4	7488	9							
04	75900 X	70622	-0-	-5278	-0-	2846	1	58389	3	N	8189	7885	1			685
						379	4	9008	9							
05	78430 X	67602	-0-	-10828	-0-	4183	1	55222	3	N	7233	7003	1			915
						241	4	7956	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836			PERF.11137 - 18209			
12		33068 X	33068	-0-	-0-	4885	1	21374	3	N	6154	6371	1		543	
						40	4	6769	9							
01		18160 X	18160	-0-	-0-	3957	1	10221	3	N	3536	3745	1		334	
						92	4	3890	9							
02		25374 X	25374	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1		420	
						331	4	3561	9							
03		23624 X	23624	-0-	-0-	1605	1	16488	3	N	4792	4202	1		1010	
						260	4	5271	9							
04		48187 X	48187	-0-	-0-	4942	1	34148	3	N	8128	8726	1		412	
						156	4	8941	9							
*05		46982 X	46982	-0-	-0-	5091	1	32933	3	N	8077	7541	1		948	
						73	4	8885	9							
		EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10654 - 15100	
12		41137 X	27617	-0-	-13520	4695	1	17190	3	N	5060	4693	1		760	
						166	4	5566	9							
01		41137 X	19652	-0-	-21485	1191	1	14405	3	N	3565	3602	1		723	
						134	4	3922	9							
02		37156 X	33545	-0-	-3611	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1		412	
						628	4	5407	9							
03		36301 X	33970	-0-	-2331	3411	1	25096	3	N	4692	4481	1		623	
						302	4	5161	9							
04		33069 X	33069	-0-	-0-	3566	1	24042	3	N	4767	4967	1		423	
						217	4	5244	9							
05		37138 X	32498	-0-	-4640	3561	1	23733	3	N	4564	4594	1		393	
						184	4	5020	9							
		STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969			PERF.10322 - 20095	
12		102083 X	30087	-0-	-71996	25027	3	123	4	Y	4488	4516	1		654	
						4937	9									
01		102052 X	-0-	-0-	-102052					Y	117	710	1		61	
											22	71	1		12	
02		92176 X	-0-	-0-	-92176					Y	4	14	1		2	
03		102052 X	-0-	-0-	-102052					Y	3	4	1		1	
04		84180 X	-0-	-0-	-84180					Y	-0-	1	1		-0-	
05		30101 X	-0-	-0-	-30101					Y						
		STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL DEPTH 10412			PERF.10816 - 20286	
12		99010 X	99010	-0-	-0-	3265	1	76269	3	Y	17688	17364	1		961	
						19	4	19457	9							
01		101998 X	101998	-0-	-0-	3383	1	79499	3	Y	17175	17399	1		737	
						223	4	18893	9							
02		90874 X	90874	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1		811	
						488	4	16107	9							
03		90675 X	83171	-0-	-7504	2971	1	66239	3	Y	12597	12821	1		587	
						104	4	13857	9							
04		87750 X	82852	-0-	-4898	2233	1	64442	3	Y	14614	14838	1		363	
						102	4	16075	9							
05		90675 X	70816	-0-	-19859	2004	1	56778	3	Y	10809	10509	1		663	
						144	4	11890	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400 - 19185									
12	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	40262 3896	3 9	276	4	Y	3542	3458	1		195
01	58540	X	58540	-0-	-0-	-0-	54340 3857	3 9	343	4	Y	3506	3460	1		241
02	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	30049 3612	3 9	200	4	Y	3284	3020	1		505
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	39605 4571	3 9	182	4	Y	4155	3813	1		847
04	40500	X	34050	-0-	-6450	-0-	30706 3314	3 9	30	4	Y	3013	3326	1		534
05	41850	X	18912	-0-	-22938	-0-	18006 905	3 9	1	4	Y	823	1336	1		21
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315 - 14762									
*11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261 464	1 4	17893	3	N	2959	3059	1		318
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2869 578	1 4	16996	3	N	2923	2739	1		502
01	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	3237 434	1 4	19928	3	N	3325	3417	1		410
02	DLQ G-10		20242	-0-	20242	20242	3673 651	1 4	13555	3	N	2148	2160	1		398
03	DLQ G-10		26896	-0-	26896	47138	7906 554	1 4	14915	3	N	3201	3055	1		544
04	DLQ G-10		23519	-0-	23519	70657	4130 252	1 4	16199	3	N	2671	2848	1		367
05	DLQ G-10		25400	-0-	25400	96057	1497 217	1 4	20544	3	N	2856	2837	1		386
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732 - 15002									
12	23343	X	22590	-0-	-753	-0-	1845 89	1 4	17092	3	Y	3240	3219	1		386
01	23343	X	12445	-0-	-10898	-0-	1198 26	1 4	9066	3	Y	1959	2153	1		192
02	21084	X	18120	-0-	-2964	-0-	1674 112	1 4	13251	3	Y	2803	2740	1		255
03	23343	X	17720	-0-	-5623	-0-	1623 7	1 4	13059	3	Y	2755	2741	1		269
04	22590	X	16293	-0-	-6297	-0-	1485 46	1 4	12141	3	Y	2383	2401	1		251
05	22599	X	17802	-0-	-4797	-0-	1325 116	1 4	13558	3	Y	2548	2570	1		229
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800 - 15231									
12	10571	X	4082	-0-	-6489	-0-	236 1131	1 9	2715	3	Y	1028	1133	1		98
01	10230	X	2781	-0-	-7449	-0-	178 2	1 4	1563	3	Y	944	885	1		157
02	9240	X	4870	-0-	-4370	-0-	436 2	1 4	3508	3	Y	840	901	1		96
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1025 6	1 4	7849	3	Y	583	619	1		60
04	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	2240 16	1 4	9814	3	Y	369	392	1		37
*05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1106 11	1 4	5268	3	Y	1070	934	1		173

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31639 X	31639	-0-	-0-	1758	1	24744	3	Y	4670	5053	1			445
						5137	9									
01		32147 X	29730	-0-	-2417	2001	1	22456	3	Y	4791	4440	1			796
						3	4	5270	9							
02		29036 X	23407	-0-	-5629	1698	1	17971	3	Y	3393	3802	1			387
						6	4	3732	9							
03		32147 X	30862	-0-	-1285	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1			724
						5	4	7778	9							
04		30630 X	23921	-0-	-6709	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1			565
						8	4	6180	9							
05		31651 X	30151	-0-	-1500	3954	1	21163	3	Y	4550	4380	1			735
						29	4	5005	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203						
12		21515 X	21515	-0-	-0-	1267	1	16024	3	Y	3840	3792	1			366
						4224	9									
01		21328 X	18663	-0-	-2665	1318	1	13680	3	Y	3330	3143	1			553
						2	4	3663	9							
02		19264 X	15159	-0-	-4105	1270	1	11736	3	Y	1938	2270	1			221
						21	4	2132	9							
03		21514 X	15589	-0-	-5925	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1			117
						7	4	1262	9							
04		20820 X	12684	-0-	-8136	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1			129
						12	4	1408	9							
05		21514 X	18768	-0-	-2746	2715	1	13203	3	Y	2567	2281	1			415
						26	4	2824	9							
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818						
12		55862 X	37672	-0-	-18190	3165	1	31920	3	Y	2337	2047	1			457
						16	4	2571	9							
01		55862 X	42203	-0-	-13659	1693	1	34125	3	Y	5723	5917	1			263
						90	4	6295	9							
02		50456 X	32730	-0-	-17726	2466	1	23035	3	Y	5956	5803	1			416
						677	4	6552	9							
03		49825 X	49825	-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1			591
						59	4	7046	9							
04		44631 X	44631	-0-	-0-	2924	1	35625	3	Y	5506	5556	1			541
						25	4	6057	9							
05		42191 X	40676	-0-	-1515	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1			462
						6	4	5171	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256						
*11		44490 X	38824	-0-	-5666	5122	1	28439	3	N	4574	4814	1			479
						232	4	5031	9							
12		45973 X	28753	-0-	-17220	4742	1	20612	3	N	2952	3244	1			187
						152	4	3247	9							
01		45601 X	42316	-0-	-3285	2823	1	34480	3	N	4423	4358	1			252
						148	4	4865	9							
02	DLQ	G-10	43478	-0-	43478	43478	3674	1	34507	3	N	4718	4159	1		811
							107	4	5190	9						
03	DLQ	G-10	44339	-0-	44339	87817	5392	1	34468	3	N	3981	4342	1		450
							100	4	4379	9						
04	DLQ	G-10	45281	-0-	45281	133098	5929	1	34478	3	N	4294	4085	1		659
							151	4	4723	9						
05	DLQ	G-10	38993	-0-	38993	172091	4778	1	29945	3	N	3775	3716	1		718
							117	4	4153	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1 8399	3 902	3 9	Y	820	609	1		367
						298	4	902	9						
01	39029 X	3520	-0-	-35509	-0-	2677	1 372	3 3	3 3	Y	158	220	1		305
						297	4	174	9						
02	35252 X	3070	-0-	-32182	-0-	2780	1 82	3 3	3 3	Y	50				355
						153	4	55	9						
03	39029 X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1 1761	3 3	3 3	Y	156	441	1		70
						385	4	172	9						
04	27420 X	12046	-0-	-15374	-0-	7927	1 2755	3 3	3 3	Y	1051	655	1		466
						208	4	1156	9						
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	137				603
-----															
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600					
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1 69968	3 3	3 3	Y	9994	9034	1		1955
						36	4	10993	9						
01	88040 X	75627	-0-	-12413	-0-	3625	1 63599	3 3	3 3	Y	7404	9018	1		341
						259	4	8144	9						
02	79520 X	46645	-0-	-32875	-0-	3553	1 36830	3 3	3 3	Y	5572	5523	1		390
						133	4	6129	9						
03	88040 X	85792	-0-	-2248	-0-	5022	1 72777	3 3	3 3	Y	7138	6869	1		659
						141	4	7852	9						
04	85200 X	80579	-0-	-4621	-0-	5198	1 68544	3 3	3 3	Y	6181	6233	1		607
						38	4	6799	9						
*05	90990 X	90990	-0-	-0-	-0-	6113	1 76333	3 3	3 3	Y	7754	7599	1		762
						15	4	8529	9						
-----															
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418					
*11	79926 X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1 63605	3 3	3 3	N	8978	8960	1		480
						527	4	9876	9						
12	81406 X	73181	-0-	-8225	-0-	5862	1 57442	3 3	3 3	N	8717	8757	1		440
						288	4	9589	9						
01	80290 X	73569	-0-	-6721	-0-	4290	1 60537	3 3	3 3	N	7785	7881	1		344
						178	4	8564	9						
02	DLQ G-10	70805	-0-	70805	70805	2758	1 59587	3 3	3 3	N	7504	6621	1		1227
						206	4	8254	9						
03	DLQ G-10	61128	-0-	61128	131933	3324	1 51044	3 3	3 3	N	6000	6367	1		860
						160	4	6600	9						
04	DLQ G-10	66554	-0-	66554	198487	2922	1 55998	3 3	3 3	N	6740	6573	1		1027
						220	4	7414	9						
05	DLQ G-10	27784	-0-	27784	226271	2266	1 22094	3 3	3 3	N	2660	3363	1		324
						498	4	2926	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*09	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	3552	1	41985	3	Y	11918	12133	1		234
						814	4	13110	9						
*10	64599 X	64599	-0-	-0-	-0-	2038	1	47003	3	Y	14105	13637	1		702
						42	4	15516	9						
11	49950 X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1		839
						521	4	11178	9						
12	51615 X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1		427
						34	4	4835	9						
01	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	2651	1	38637	3	Y	12254	11859	1		822
						595	4	13479	9						
*02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	2580	1	35311	3	Y	10708	10571	1		959
						200	4	11779	9						
03	56227 X	56227	-0-	-0-	-0-	3185	1	39841	3	Y	11853	12056	1		756
						163	4	13038	9						
04	53512 X	53512	-0-	-0-	-0-	6674	1	36006	3	Y	9707	9401	1		1062
						154	4	10678	9						
*05	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	5971	1	39910	3	Y	10253	10268	1		1047
						288	4	11278	9						
-----															
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887					
12	44237 X	41659	-0-	-2578	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1		480
						4209	9								
01	50411 X	50411	-0-	-0-	-0-	46847	3	324	4	Y	2945	3248	1		177
						3240	9								
02	39956 X	31885	-0-	-8071	-0-	28029	3	153	4	Y	3366	3264	1		279
						3703	9								
03	44237 X	33572	-0-	-10665	-0-	29732	3	12	4	Y	3480	3418	1		341
						3828	9								
04	40590 X	30442	-0-	-10148	-0-	26478	3	4	4	Y	3600	3641	1		300
						3960	9								
05	44237 X	31025	-0-	-13212	-0-	27131	3	30	4	Y	3513	3528	1		285
						3864	9								
-----															
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928					
12	104780 X	68980	-0-	-35800	-0-	1587	1	53733	3	N	11845	11968	1		549
						630	4	13030	9						
01	103726 X	70058	-0-	-33668	-0-	699	1	53647	3	N	12800	13266	1		83
						1632	4	14080	9						
02	93688 X	49869	-0-	-43819	-0-	338	1	34872	3	N	12145	11754	1		474
						1299	4	13360	9						
03	101432 X	85455	-0-	-15977	-0-	2183	1	66024	3	N	15478	15550	1		402
						222	4	17026	9						
04	82260 X	77508	-0-	-4752	-0-	4431	1	58740	3	N	12925	13057	1		270
						119	4	14218	9						
05	70060 X	68320	-0-	-1740	-0-	3327	1	53070	3	N	10439	10431	1		278
						440	4	11483	9						
-----															
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315					
12	19809 X	13894	-0-	-5915	-0-	2000	1	8313	3	Y	3253	2852	1		929
						3	4	3578	9						
01	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	5163	1	13018	3	Y	3146	3695	1		380
						7	4	3461	9						
02	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	9112	1	9298	3	Y	2205	1994	1		591
						29	4	2426	9						
03	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	4033	1	9505	3	Y	1957	1890	1		658
						27	4	2153	9						
04	23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	5314	1	14631	3	Y	3186	3501	1		343
						9	4	3505	9						
*05	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	4830	1	15139	3	Y	2829	2868	1		304
						9	4	3112	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-	71 1	8 3	14 4	23 9	Y	21	13 1			9
01	9238 X	319	-0-	-8919	-0-	225 1	10 3	83 4	1 9	Y	1	6 1			4
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	50				54
03	4061 X	1297	-0-	-2764	-0-	848 1	357 3	62 4	30 9	Y	27	69 1			12
04	3930 X	1229	-0-	-2701	-0-	1072 1	108 3	39 4	10 9	Y	9	17 1			4
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	136				140
-----															
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531					
12	51215 X	51215	-0-	-0-	-0-	34941 3	288 4	15986 9		Y	14533	14252 1			1456
01	50440 X	50440	-0-	-0-	-0-	36873 3	126 4	13441 9		Y	12219	13249 1			426
02	39456 X	39456	-0-	-0-	-0-	24267 3	153 4	15036 9		Y	13669	13246 1			849
03	39137 X	39137	-0-	-0-	-0-	25264 3	232 4	13641 9		Y	12401	12670 1			580
04	41520 X	41520	-0-	-0-	-0-	27411 3	16 4	14093 9		Y	12812	12897 1			495
*05	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	24608 3	218 4	10984 9		Y	9985	9879 1			601
-----															
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898					
12	10385 X	2008	-0-	-8377	-0-	953 1	403 3	45 4	607 9	Y	552	684 1			247
01	10385 X	2492	-0-	-7893	-0-	1951 1	21 3	360 4	160 9	Y	145	148 1			244
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50				294
03	9765 X	1423	-0-	-8342	-0-	73 1	28 3	5 4	1317 9	Y	1197	952 1			539
04	9450 X	505	-0-	-8945	-0-	241 1	34 3	8 4	222 9	Y	202	651 1			90
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	136				226
-----															
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472					
12	14756 X	11584	-0-	-3172	-0-	1504 1	6432 3	3 4	3645 9	Y	3314	2897 1			946
01	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	4171 1	10462 3	5 4	3748 9	Y	3407	3941 1			412
02	14644 X	3543	-0-	-11101	-0-	920 1	1082 3	11 4	1530 9	Y	1391	1430 1			373
03	16213 X	3819	-0-	-12394	-0-	1077 1	1831 3	21 4	890 9	Y	809	910 1			272
04	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	4480 1	14034 3	4 4	4767 9	Y	4334	4139 1			467
*05	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	5224 1	16401 3	10 4	4041 9	Y	3674	3746 1			395

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	50902 X	46194	-0-	-4708	-0-	36180 3	70 4	Y	9040	9025 1	360			
01	53307 X	53307	-0-	-0-	-0-	9944 9								
02	50764 X	50764	-0-	-0-	-0-	40640 3	368 4	Y	11181	11243 1	298			
03	58622 X	58622	-0-	-0-	-0-	12299 9								
04	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	39413 3	154 4	Y	10179	10017 1	460			
*05	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	11197 9								
						45819 3	12803 9	Y	11639	11672 1	427			
						50060 3	13 4	Y	11107	11177 1	357			
						12218 9								
						43085 3	6 4	Y	8578	8657 1	278			
						9436 9								

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694				
*10	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	7285 1	42374 3	Y	6621	7020 1	281			
*11	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	14 4	7283 9							
12	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1475 1	19380 3	Y	2741	2865 1	157			
01	50760 X	50760	-0-	-0-	-0-	2 4	3015 9							
02	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	849 1	20137 3	Y	1777	1755 1	179			
03	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	1955 9								
04	58952 X	58952	-0-	-0-	-0-	3513 1	41376 3	Y	5336	5182 1	333			
*05	37286 X	37286	-0-	-0-	-0-	1 4	5870 9							
						2934 1	31718 3	Y	3066	3202 1	197			
						8 4	3373 9							
						1487 1	49565 3	Y	5459	5223 1	433			
						6005 9								
						4540 1	48083 3	Y	5754	5930 1	257			
						6329 9								
						3828 1	29561 3	Y	3527	3585 1	199			
						17 4	3880 9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044				
*10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5785 1	31429 3	Y	7908	7747 1	216			
11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	632 4	8699 9							
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	4248 1	42665 3	Y	8023	7959 1	280			
01	54994 X	9512	-0-	-45482	-0-	125 4	8825 9							
02	52136 X	39291	-0-	-12845	-0-	2420 1	26265 3	Y	8387	7650 1	1017			
03	57722 X	33600	-0-	-24122	-0-	2 4	9226 9							
04	55860 X	36504	-0-	-19356	-0-	374 1	6284 3	Y	2528	3214 1	331			
05	43493 X	27506	-0-	-15987	-0-	73 4	2781 9							
						1295 1	28178 3	Y	8923	8540 1	714			
						3 4	9815 9							
						1993 1	25120 3	Y	5895	6114 1	495			
						2 4	6485 9							
						3111 1	24968 3	Y	7652	7796 1	351			
						8 4	8417 9							
						2046 1	19302 3	Y	5593	5362 1	582			
						6 4	6152 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10166		- 17251				
12	95294 X	67958	-0-	-27336	-0-	55565 12263	3 9	130	4	N	11148	11050	1	734
01	77469 X	57093	-0-	-20376	-0-	45778 11021	3 9	294	4	N	10019	10090	1	663
02	69972 X	18373	-0-	-51599	-0-	14640 3729	3 9	4	4	N	3390	3871	1	182
03	77469 X	48418	-0-	-29051	-0-	38894 9521	3 9	3	4	N	8655	8675	1	162
04	68130 X	58648	-0-	-9482	-0-	47293 11341	3 9	14	4	N	10310	9802	1	670
05	67952 X	56685	-0-	-11267	-0-	46759 9925	3 9	1	4	N	9023	9221	1	472
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10341		- 14464		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-			-0-
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10562		- 14506		
12	30814 X	21497	-0-	-9317	-0-	18048 2863	3 9	586	4	Y	2603	2463	1	432
01	23343 X	572	-0-	-22771	-0-	443	3	129	4	Y	-0-			432
02	21084 X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-			432
03	22878 X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-			432
04	22140 X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1	288
05	21483 X	204	-0-	-21279	-0-	19 83	3 9	102	4	Y	75	135	1	228
-----														
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10463		- 14586		
12	16740 X	3647	-0-	-13093	-0-	2667 829	3 9	151	4	Y	754	738	1	125
01	6262 X	446	-0-	-5816	-0-	336	3	110	4	Y	-0-			125
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-			125
03	6138 X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-			125
04	5940 X	1478	-0-	-4462	-0-	760 9	3 9	709	4	Y	8	42	1	91
05	3658 X	637	-0-	-3021	-0-	288 138	3 9	211	4	Y	125	43	1	173
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9752		- 16880		
12	68273 X	68273	-0-	-0-	-0-	55513 12758	3 9	2	4	Y	11598	11579	1	443
01	64877 X	64877	-0-	-0-	-0-	54126	3	10751	9	Y	9774	9815	1	402
02	53004 X	51955	-0-	-1049	-0-	43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1	296
03	68262 X	35867	-0-	-32395	-0-	30392 5473	3 9	2	4	Y	4975	4802	1	469
04	66060 X	54435	-0-	-11625	-0-	45655 8732	3 9	48	4	Y	7938	8162	1	245
05	68262 X	37971	-0-	-30291	-0-	31897 5958	3 9	116	4	Y	5416	5376	1	285

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:	2H	RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10621	- 13879		
-----																
*10		20212 X	16404	-0-	-3808	-0-	1966	1	10597	3	Y	3300	3227	1		348
							211	4	3630	9						
*11		23370 X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5075	1		365
							480	4	5601	9						
12		24149 X	18239	-0-	-5910	-0-	1199	1	11864	3	Y	4431	4305	1		491
							302	4	4874	9						
01		24149 X	19110	-0-	-5039	-0-	1699	1	12588	3	Y	4336	4489	1		338
							53	4	4770	9						
02		19964 X	12947	-0-	-7017	-0-	1147	1	7841	3	Y	3472	3227	1		583
							140	4	3819	9						
03		22103 X	15918	-0-	-6185	-0-	1473	1	10275	3	Y	3661	4010	1		234
							143	4	4027	9						
04		21390 X	20550	-0-	-840	-0-	3233	1	12104	3	Y	4694	4757	1		171
							50	4	5163	9						
05		19096 X	3233	-0-	-15863	-0-	644	1	1819	3	Y	678	775	1		74
							24	4	746	9						
-----																
		STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #:	W108H	RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	10316	- 20041		
-----																
12		96000 X	96000	-0-	-0-	-0-	77243	3	18757	9	N	17052	17434	1		410
01		97991 X	86442	-0-	-11549	-0-	67385	3	1183	4	N	16249	16229	1		430
							17874	9								
02		96404 X	30728	-0-	-65676	-0-	25968	3	208	4	N	4138	3952	1		616
							4552	9								
03		106733 X	89996	-0-	-16737	-0-	72775	3	95	4	N	15569	15362	1		823
							17126	9								
04		103290 X	45053	-0-	-58237	-0-	36560	3	435	4	N	7325	7824	1		324
							8058	9								
05		96007 X	45523	-0-	-50484	-0-	36699	3	463	4	N	7601	7419	1		506
							8361	9								
-----																
		STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:	W207H	RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10508	- 14958		
-----																
*10		66776 X	66776	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	6209	6239	1		229
							476	4	6830	9						
*11		63390 X	48580	-0-	-14810	-0-	2057	1	42057	3	Y	3731	3653	1		307
							362	4	4104	9						
12		65503 X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1		712
							135	4	5636	9						
01		65503 X	45976	-0-	-19527	-0-	2655	1	38224	3	Y	4598	5000	1		310
							39	4	5058	9						
02		59164 X	42202	-0-	-16962	-0-	2099	1	35489	3	Y	4191	4079	1		422
							4	4	4610	9						
03		65503 X	49560	-0-	-15943	-0-	2347	1	42180	3	Y	4549	4614	1		357
							29	4	5004	9						
04		52230 X	4616	-0-	-47614	-0-	697	1	3345	3	Y	518	810	1		65
							4	4	570	9						
05		53971 X	49266	-0-	-4705	-0-	4214	1	40571	3	Y	3985	3836	1		214
							97	4	4384	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*10	116715 X	88251	-0-	-28464	-0-	69640 18439	3 9	172 4	Y	16763	16566	1	729
*11	94380 X	71262	-0-	-23118	-0-	55492 15540	3 9	230 4	Y	14127	14510	1	346
12	97526 X	81345	-0-	-16181	-0-	64166 16762	3 9	417 4	Y	15238	14294	1	1290
01	89466 X	47791	-0-	-41675	-0-	36881 10734	3 9	176 4	Y	9758	10452	1	596
02	80808 X	28287	-0-	-52521	-0-	21269 6778	3 9	240 4	Y	6162	6461	1	297
03	89466 X	58348	-0-	-31118	-0-	45291 12752	3 9	305 4	Y	11593	11037	1	853
04	78720 X	68707	-0-	-10013	-0-	52981 15544	3 9	182 4	Y	14131	14303	1	681
05	81344 X	67782	-0-	-13562	-0-	53124 14309	3 9	349 4	Y	13008	13177	1	512
-----													
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821			
*10	67115 X	52795	-0-	-14320	-0-	3689 809	1 4	42586 3 5711 9	Y	5192	5255	1	331
11	64950 X	33655	-0-	-31295	-0-	1167 107	1 4	27981 3 4400 9	Y	4000	4128	1	203
12	57939 X	17048	-0-	-40891	-0-	272 307	1 4	14606 3 1863 9	Y	1694	1699	1	198
01	57939 X	47710	-0-	-10229	-0-	512 464	1 4	40872 3 5862 9	Y	5329	5037	1	490
02	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	1307 353	1 4	58316 3 4866 9	Y	4424	4765	1	149
03	62703 X	62703	-0-	-0-	-0-	1549 53	1 4	55001 3 6100 9	Y	5545	5446	1	248
04	63056 X	63056	-0-	-0-	-0-	2722 77	1 4	54626 3 5631 9	Y	5119	4950	1	417
05	67115 X	43720	-0-	-23395	-0-	2497 138	1 4	36353 3 4732 9	Y	4302	4297	1	422
-----													
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986			
12	48546 X	33700	-0-	-14846	-0-	30541	3	3159 9	Y	2872	2826	1	356
01	48546 X	32797	-0-	-15749	-0-	29969	3	2828 9	Y	2571	2628	1	299
02	40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	37650	3	3090 9	Y	2809	2841	1	267
03	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	43689	3	1 4	Y	3330	3291	1	306
04	40860 X	33055	-0-	-7805	-0-	3663 31804	9 3	10 4	Y	1128	1256	1	178
05	45105 X	27112	-0-	-17993	-0-	1241 25259	9 3	1 4	Y	1684	1499	1	363
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W101H		RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10678	- 14950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44206 X	18801	-0-	-25405	-0-	15735	3	3066	9	Y	2787	346
01	44206 X	8426	-0-	-35780	-0-	7207	3	1219	9	Y	1108	129
02	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	25387	3	5575	9	Y	5068	483
03	33710 X	33710	-0-	-0-	-0-	27690	3	6020	9	Y	5473	503
04	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	24891	3	9	4	Y	6714	1059
*05	36535 X	36535	-0-	-0-	-0-	32870	3	1	4	Y	3331	718
						3664	9					
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.10381	- 14832	
12	38657 X	21307	-0-	-17350	-0-	17699	3	3608	9	Y	3280	407
01	38657 X	22949	-0-	-15708	-0-	18559	3	4390	9	Y	3991	465
02	27748 X	27440	-0-	-308	-0-	23335	3	4105	9	Y	3732	355
03	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	30671	3	3054	9	Y	2776	255
04	29730 X	24242	-0-	-5488	-0-	22574	3	8	4	Y	1509	238
05	30380 X	28680	-0-	-1700	-0-	1660	9	1	4	Y	3995	861
						24284	3					
						4395	9					
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10277	PERF.10499	- 15031	
*10	85932 X	39698	-0-	-46234	-0-	35615	3	413	4	Y	3336	410
						3670	9					
*11	83010 X	43614	-0-	-39396	-0-	40235	3	53	4	Y	3024	331
						3326	9					
12	71951 X	37626	-0-	-34325	-0-	35062	3	37	4	Y	2297	572
						2527	9					
*01	56296 X	19163	-0-	-37133	-0-	17837	3	195	4	Y	1028	177
						1131	9					
*02	50848 X	10429	-0-	-40419	-0-	9678	3	36	4	Y	650	179
						715	9					
03	56833 X	56833	-0-	-0-	-0-	52311	3	301	4	Y	3837	475
						4221	9					
04	44224 X	44224	-0-	-0-	-0-	40802	3	17	4	Y	3095	301
						3405	9					
*05	61117 X	61117	-0-	-0-	-0-	56301	3	227	4	Y	4172	417
						4589	9					
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID ->	289696	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10419	- 15035	
*10	69440 X	61578	-0-	-7862	-0-	58513	3	32	4	Y	2757	232
						3033	9					
*11	67200 X	47391	-0-	-19809	-0-	44061	3	1146	4	Y	1985	174
						2184	9					
12	69440 X	49944	-0-	-19496	-0-	46124	3	1271	4	Y	2317	448
						2549	9					
01	61566 X	47048	-0-	-14518	-0-	43876	3	1	4	Y	2883	352
						3171	9					
02	55608 X	39389	-0-	-16219	-0-	35749	3	583	4	Y	2779	295
						3057	9					
03	61566 X	48049	-0-	-13517	-0-	45492	3	7	4	Y	2318	417
						2550	9					
04	48330 X	46264	-0-	-2066	-0-	44018	3	12	4	Y	2031	263
						2234	9					
*05	52285 X	52285	-0-	-0-	-0-	49616	3	56	4	Y	2375	277
						2613	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID ->	289697	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10206 - 14557	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	67611 X	55359	-0-	-12252	-0-	222 1	49535 3	Y	4694	4513 1	365
						439 4	5163 9				
*11	65430 X	47603	-0-	-17827	-0-	194 1	42950 3	Y	3815	3822 1	358
						262 4	4197 9				
12	56141 X	44204	-0-	-11937	-0-	134 1	40060 3	Y	3527	3427 1	458
						130 4	3880 9				
01	55366 X	49679	-0-	-5687	-0-	692 1	44732 3	Y	3745	4021 1	182
						135 4	4120 9				
02	50008 X	42873	-0-	-7135	-0-	1152 1	37980 3	Y	3272	3257 1	197
						142 4	3599 9				
03	55366 X	48670	-0-	-6696	-0-	749 1	43703 3	Y	3702	3549 1	350
						146 4	4072 9				
04	53326 X	53326	-0-	-0-	-0-	344 1	49272 3	Y	3208	3221 1	337
						181 4	3529 9				
*05	57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	181 1	52585 3	Y	3804	3994 1	147
						180 4	4184 9				
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID ->	289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709						
12	129247 X	129247	-0-	-0-	-0-	4975	1	114481	3	Y	8876	8701	1	482
						27	4	9764	9					
01	136172 X	136172	-0-	-0-	-0-	4997	1	120219	3	Y	9644	9712	1	414
						348	4	10608	9					
02	109875 X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1	408
						567	4	8098	9					
03	87885 X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1	217
						101	4	5114	9					
04	124287 X	124287	-0-	-0-	-0-	3839	1	111359	3	Y	8096	8112	1	201
						183	4	8906	9					
05	87885 X	83875	-0-	-4010	-0-	2656	1	74376	3	Y	6015	5847	1	369
						226	4	6617	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990						
*11	65250 X	49717	-0-	-15533	-0-	187	1	40638	3	Y	7895	7915	0	117
						207	4	8685	9					
12	72695 X	47487	-0-	-25208	-0-	135	1	40768	3	Y	5889	5935	0	71
						106	4	6478	9					
01	72695 X	40903	-0-	-31792	-0-	614	1	35307	3	Y	4453	4449	0	75
						84	4	4898	9					
02	65660 X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0	41
						59	4	2071	9					
03	70060 X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0	18
						36	4	1673	9					
04	50461 X	50461	-0-	-0-	-0-	328	1	46921	3	Y	2770	2748	0	40
						165	4	3047	9					
*05	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	179	1	52172	3	Y	3121	3128	0	33
						166	4	3433	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220						
*11	73710 X	45504	-0-	-28206	-0-	188	1	41493	3	Y	3265	3278	0	49
						231	4	3592	9					
12	57257 X	45036	-0-	-12221	-0-	136	1	41160	3	Y	3301	3310	0	40
						109	4	3631	9					
01	57257 X	43356	-0-	-13901	-0-	594	1	38950	3	Y	3360	3343	0	57
						116	4	3696	9					
02	45668 X	36973	-0-	-8695	-0-	1021	1	33264	3	Y	2353	2359	0	51
						100	4	2588	9					
03	48515 X	43336	-0-	-5179	-0-	696	1	39280	3	Y	2956	2971	0	36
						108	4	3252	9					
04	45510 X	36982	-0-	-8528	-0-	250	1	35598	3	Y	918	941	0	13
						124	4	1010	9					
05	45043 X	37885	-0-	-7158	-0-	124	1	36042	3	Y	1458	1455	0	16
						115	4	1604	9					





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	76320 X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1 43772	3	4	Y	4225	4250	0			63
12	78864 X	47824	-0-	-31040	-0-	240	1 4648	3	4	Y	4319	4330	0			52
01	61535 X	47295	-0-	-14240	-0-	126	1 4751	3	4	Y	3722	3711	0			63
02	45808 X	41600	-0-	-4208	-0-	648	1 4094	3	4	Y	3435	3423	0			75
03	50499 X	19320	-0-	-31179	-0-	120	1 36583	3	4	Y	1178	1239	0			14
04	48870 X	24857	-0-	-24013	-0-	108	1 3779	3	4	Y	942	942	0			14
*05	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	369	1 17596	3	4	Y	13330	13202	0			142
						59	1 1296	3	4							
						152	1 23583	3	4							
						86	1 1036	3	4							
						160	1 46522	3	4							
						148	1 14663	3	4							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065						
*11	77910 X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1 58659	3	4	Y	5310	5326	0			79
12	80228 X	55265	-0-	-24963	-0-	337	1 5841	3	4	Y	3855	3887	0			47
01	72168 X	48780	-0-	-23388	-0-	168	1 50733	3	4	Y	3266	3258	0			55
02	60872 X	56078	-0-	-4794	-0-	123	1 4241	3	4	Y	4339	4300	0			94
03	67270 X	58783	-0-	-8487	-0-	770	1 44296	3	4	Y	3334	3388	0			40
04	65100 X	51193	-0-	-13907	-0-	121	1 3593	3	4	Y	2343	2349	0			34
05	62093 X	53242	-0-	-8851	-0-	1516	1 49639	3	4	Y	4024	4015	0			43
						150	1 4773	3	4							
						961	1 54006	3	4							
						149	1 3667	3	4							
						338	1 48111	3	4							
						167	1 2577	3	4							
						167	1 48495	3	4							
						154	1 4426	3	4							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158						
*11	96840 X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1 50924	3	4	Y	3557	3651	0			53
12	79360 X	53253	-0-	-26107	-0-	282	1 3913	3	4	Y	6248	6225	0			76
01	65658 X	52239	-0-	-13419	-0-	152	1 46108	3	4	Y	6505	6472	0			109
02	59304 X	48203	-0-	-11101	-0-	120	1 6873	3	4	Y	6775	6737	0			147
03	65658 X	57598	-0-	-8060	-0-	683	1 44270	3	4	Y	9464	9497	0			114
04	55350 X	48357	-0-	-6993	-0-	130	1 7156	3	4	Y	4728	4774	0			68
05	53382 X	53184	-0-	-198	-0-	1213	1 39418	3	4	Y	7248	7239	0			77
						119	1 7453	3	4							
						816	1 46245	3	4							
						127	1 10410	3	4							
						300	1 42707	3	4							
						149	1 5201	3	4							
						154	1 44915	3	4							
						142	1 7973	3	4							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W115H		RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10187	- 14459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	70140 X	57962	-0-	-12178	-0-	208	1 45978	3 11523	Y	10475	10538	0	156
						253	4 11523	9					
12	72447 X	52294	-0-	-20153	-0-	148	1 44363	3 7651	Y	6955	7027	0	84
						132	4 7651	9					
01	72385 X	42508	-0-	-29877	-0-	583	1 37893	3 3923	Y	3566	3590	0	60
						109	4 3923	9					
02	65380 X	37350	-0-	-28030	-0-	1101	1 35549	3 593	Y	539	587	0	12
						107	4 593	9					
03	63860 X	47735	-0-	-16125	-0-	765	1 42518	3 4334	Y	3940	3904	0	48
						118	4 4334	9					
04	57960 X	45829	-0-	-12131	-0-	295	1 41686	3 3704	Y	3367	3366	0	49
						144	4 3704	9					
05	52297 X	28028	-0-	-24269	-0-	86	1 23009	3 4847	Y	4406	4408	0	47
						86	4 4847	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10682	- 14954				
*11	63660 X	53015	-0-	-10645	-0-	220	1 48466	3 4059	Y	3690	3711	0	55
						270	4 4059	9					
12	64387 X	51679	-0-	-12708	-0-	154	1 46440	3 4945	Y	4495	4496	0	54
						140	4 4945	9					
01	57877 X	52337	-0-	-5540	-0-	714	1 46960	3 4529	Y	4117	4102	0	69
						134	4 4529	9					
02	51688 X	48337	-0-	-3351	-0-	1334	1 43397	3 3475	Y	3159	3159	0	69
						131	4 3475	9					
03	57226 X	50713	-0-	-6513	-0-	839	1 47132	3 2611	Y	2374	2414	0	29
						131	4 2611	9					
04	53010 X	47846	-0-	-5164	-0-	319	1 45359	3 2011	Y	1828	1831	0	26
						157	4 2011	9					
05	53506 X	48308	-0-	-5198	-0-	154	1 45058	3 2955	Y	2686	2683	0	29
						141	4 2955	9					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9885	- 17660				
*11	44640 X	41520	-0-	-3120	-0-	158	1 34418	3 6747	Y	6134	6200	0	91
						197	4 6747	9					
12	51167 X	51167	-0-	-0-	-0-	143	1 42932	3 7966	Y	7242	7245	0	88
						126	4 7966	9					
01	55397 X	46223	-0-	-9174	-0-	589	1 38733	3 6796	Y	6178	6162	0	104
						105	4 6796	9					
02	50036 X	44381	-0-	-5655	-0-	1127	1 36720	3 6423	Y	5839	5816	0	127
						111	4 6423	9					
03	55397 X	45356	-0-	-10041	-0-	698	1 39511	3 5037	Y	4579	4651	0	55
						110	4 5037	9					
04	49530 X	43010	-0-	-6520	-0-	274	1 38717	3 3886	Y	3533	3537	0	51
						133	4 3886	9					
05	51181 X	47027	-0-	-4154	-0-	138	1 40245	3 6519	Y	5926	5914	0	63
						125	4 6519	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9198 - 17087					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	64261 X	64261	-0-	-0-	-0-	254 1	55968 3	Y	7080	7157	0		105
						251 4	7788 9						
12	80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	233 1	70201 3	Y	8882	8879	0		108
						206 4	9770 9						
01	97836 X	42055	-0-	-55781	-0-	677 1	34472 3	Y	6180	6184	0		104
						108 4	6798 9						
02	88368 X	63473	-0-	-24895	-0-	1677 1	54232 3	Y	6728	6686	0		146
						163 4	7401 9						
03	97836 X	47682	-0-	-50154	-0-	733 1	43124 3	Y	3375	3480	0		41
						112 4	3713 9						
04	77820 X	46367	-0-	-31453	-0-	287 1	38825 3	Y	6481	6428	0		94
						126 4	7129 9						
05	80414 X	20628	-0-	-59786	-0-	55 1	17631 3	Y	2636	2702	0		28
						42 4	2900 9						
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999 - 17750					
*11	97080 X	42816	-0-	-54264	-0-	169 1	37230 3	Y	4721	4813	0		70
						224 4	5193 9						
12	95294 X	63263	-0-	-32031	-0-	183 1	55146 3	Y	7067	7051	0		86
						160 4	7774 9						
01	95294 X	56489	-0-	-38805	-0-	819 1	54480 3	Y	936	1006	0		16
						160 4	1030 9						
02	74480 X	32226	-0-	-42254	-0-	874 1	30878 3	Y	330	339	0		7
						111 4	363 9						
03	82460 X	40572	-0-	-41888	-0-	547 1	36112 3	Y	3481	3446	0		42
						84 4	3829 9						
04	73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	464 1	66007 3	Y	5827	5785	0		84
						229 4	6410 9						
*05	79079 X	79079	-0-	-0-	-0-	232 1	66975 3	Y	10599	10570	0		113
						213 4	11659 9						
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933 - 17278					
*11	45510 X	41237	-0-	-4273	-0-	166 1	36600 3	Y	3880	3916	0		58
						203 4	4268 9						
12	47027 X	36589	-0-	-10438	-0-	113 1	33815 3	Y	2326	2356	0		28
						102 4	2559 9						
01	49445 X	39216	-0-	-10229	-0-	543 1	35243 3	Y	3028	3005	0		51
						99 4	3331 9						
02	44660 X	33410	-0-	-11250	-0-	918 1	29894 3	Y	2280	2281	0		50
						90 4	2508 9						
03	49445 X	33724	-0-	-15721	-0-	580 1	32640 3	Y	375	420	0		5
						91 4	413 9						
04	41250 X	31815	-0-	-9435	-0-	221 1	31356 3	Y	117	120	0		2
						109 4	129 9						
05	39215 X	36454	-0-	-2761	-0-	110 1	32269 3	Y	3612	3576	0		38
						102 4	3973 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W109H	RRCID ->	290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9667 - 17437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		56880 X	49238	-0-	-7642	-0-	188 1	40837 3	Y	7254	7360 0		108
							234 4	7979 9					
12		58776 X	57464	-0-	-1312	-0-	160 1	48333 3	Y	8027	8038 0		97
							141 4	8830 9					
01		72385 X	55702	-0-	-16683	-0-	708 1	47304 3	Y	6870	6851 0		116
							133 4	7557 9					
02		65380 X	53061	-0-	-12319	-0-	1371 1	44372 3	Y	6533	6507 0		142
							132 4	7186 9					
03		72385 X	56900	-0-	-15485	-0-	887 1	50029 3	Y	5314	5392 0		64
							139 4	5845 9					
04		55620 X	50841	-0-	-4779	-0-	323 1	45891 3	Y	4063	4068 0		59
							158 4	4469 9					
05		58745 X	53878	-0-	-4867	-0-	158 1	45918 3	Y	6961	6946 0		74
							145 4	7657 9					
-----													
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782 - 17565	
*11		46800 X	40645	-0-	-6155	-0-	159 1	35094 3	Y	4716	4756 0		70
							204 4	5188 9					
12		48856 X	48856	-0-	-0-	-0-	143 1	43128 3	Y	4962	4972 0		60
							127 4	5458 9					
01		48391 X	45164	-0-	-3227	-0-	602 1	40215 3	Y	3844	3839 0		65
							119 4	4228 9					
02		43708 X	42747	-0-	-961	-0-	1158 1	37524 3	Y	3594	3581 0		78
							112 4	3953 9					
03		48856 X	47263	-0-	-1593	-0-	770 1	43129 3	Y	2949	2991 0		36
							120 4	3244 9					
04		47280 X	40356	-0-	-6924	-0-	266 1	37772 3	Y	1988	1995 0		29
							131 4	2187 9					
05		48856 X	41790	-0-	-7066	-0-	131 1	38220 3	Y	3016	3013 0		32
							121 4	3318 9					
-----													
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10658 - 20479	
*12		55242 X	13755	-0-	-41487	-0-	12730 3	5 4	Y	927	705 1		899
							1020 9						
01		55242 X	23382	-0-	-31860	-0-	17262 3	137 4	Y	5439	6161 1		177
							5983 9						
02		40152 X	21	-0-	-40131	-0-	7 3	14 9	Y	13	189 1		1
03		44454 X	31333	-0-	-13121	-0-	23083 3	187 4	Y	7330	7203 1		128
							8063 9						
04		45568 X	45568	-0-	-0-	-0-	33153 3	164 4	Y	11137	10777 1		488
							12251 9						
*05		75520 X	75520	-0-	-0-	-0-	55895 3	435 4	Y	17445	17517 1		416
							19190 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	94920 X	71415	-0-	-23505	-0-	4426	1	55652	3	Y	9172	9320	1			180
						1248	4	10089	9							
*10	98084 X	77350	-0-	-20734	-0-	2730	1	64143	3	Y	9440	9150	1			470
						93	4	10384	9							
11	93600 X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1			556
						112	4	7411	9							
12	84909 X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1			938
						57	4	10635	9							
01	84909 X	50327	-0-	-34582	-0-	2433	1	39859	3	Y	6672	7162	1			448
						696	4	7339	9							
*02	69692 X	62574	-0-	-7118	-0-	4152	1	50007	3	Y	7393	7179	1			662
						283	4	8132	9							
03	77159 X	59448	-0-	-17711	-0-	3421	1	48348	3	Y	6745	6977	1			430
						259	4	7420	9							
04	72690 X	5585	-0-	-67105	-0-	829	1	3781	3	Y	879	1213	1			96
						8	4	967	9							
05	75113 X	53078	-0-	-22035	-0-	3649	1	40307	3	Y	7981	7262	1			815
						343	4	8779	9							
-----																
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580						
12	69409 X	50988	-0-	-18421	-0-	3622	1	39175	3	Y	7122	6962	1			696
						357	4	7834	9							
01	69409 X	57820	-0-	-11589	-0-	5887	1	43949	3	Y	7207	7431	1			472
						56	4	7928	9							
02	60060 X	48544	-0-	-11516	-0-	5925	1	35046	3	Y	6122	6284	1			310
						839	4	6734	9							
03	64294 X	36162	-0-	-28132	-0-	3396	1	27760	3	Y	4491	4684	1			117
						66	4	4940	9							
04	55500 X	28886	-0-	-26614	-0-	3510	1	21583	3	Y	3416	3044	1			489
						35	4	3758	9							
05	57815 X	48961	-0-	-8854	-0-	6848	1	36013	3	Y	5462	5507	1			444
						92	4	6008	9							
-----																
SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137						
*11	90210 X	85875	-0-	-4335	-0-	296	1	66502	3	Y	16999	16932	0			253
						378	4	18699	9							
12	93217 X	84116	-0-	-9101	-0-	231	1	69501	3	Y	12891	12988	0			156
						204	4	14180	9							
01	93217 X	79999	-0-	-13218	-0-	978	1	64177	3	Y	13325	13257	0			224
						186	4	14658	9							
02	84196 X	76588	-0-	-7608	-0-	1732	1	56160	3	Y	16843	16700	0			367
						169	4	18527	9							
03	88753 X	69492	-0-	-19261	-0-	1061	1	61373	3	Y	6262	6553	0			76
						170	4	6888	9							
04	85890 X	63337	-0-	-22553	-0-	402	1	57165	3	Y	5065	5068	0			73
						198	4	5572	9							
05	84785 X	65464	-0-	-19321	-0-	191	1	55646	3	Y	8591	8573	0			91
						177	4	9450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	156953 X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1			211
01	137609 X	61722	-0-	-75887	-0-	53571	3	42	4	Y	7372	7042	1			541
						8109	9									
02	120960 X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1			523
03	133920 X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1			455
						10216	9									
04	129600 X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1			527
05	118544 X	42516	-0-	-76028	-0-	39514	3	1	4	Y	2728	3191	1			64
						3001	9									
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491						
12	72602 X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1			263
01	72602 X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1			615
						9215	9									
02	64708 X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1			423
03	71641 X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1			327
						7346	9									
04	69330 X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1			771
05	71486 X	51139	-0-	-20347	-0-	39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1			239
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239						
12	129301 X	79492	-0-	-49809	-0-	71064	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
						8250	9									
01	129301 X	107433	-0-	-21868	-0-	93372	3	39	4	N	12747	13269	1			915
						14022	9									
02	116788 X	56902	-0-	-59886	-0-	47558	3	2	4	N	8493	8631	1			777
						9342	9									
03	109864 X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1			665
						12603	9									
04	106320 X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1			655
						12441	9									
05	107446 X	68422	-0-	-39024	-0-	56028	3	444	4	N	10864	11042	1			477
						11950	9									
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467						
*10	0	88880	-0-	88880	422064	6021	1	70668	3	Y	11019	11135	1			308
						70	4	12121	9							
11	505056 X	82992	-0-	-422064	-0-	5943	1	67162	3	Y	8926	8881	1			353
						68	4	9819	9							
12	88660 X	79492	-0-	-9168	-0-	5946	1	62774	3	Y	9495	9509	1			339
						327	4	10445	9							
01	88660 X	52044	-0-	-36616	-0-	3787	1	40936	3	Y	6433	6555	1			217
						245	4	7076	9							
02	80080 X	39849	-0-	-40231	-0-	1408	1	33912	3	Y	4100	3993	1			324
						19	4	4510	9							
03	88660 X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1			257
						29	4	8221	9							
04	82980 X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1			217
						120	4	8435	9							
05	79484 X	69076	-0-	-10408	-0-	5436	1	56522	3	Y	6457	6346	1			328
						15	4	7103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989					
*11	0	164847	-0-	164847	545596	570	1 132016	3	Y	28637	28231	0	426
						760	4 31501	9					
12	0	175992	-0-	175992	721588	489	1 146804	3	Y	25695	25810	0	311
						434	4 28265	9					
*01	843906 X	122318	-0-	-721588	-0-	1669	1 102960	3	Y	15893	15937	0	267
						207	4 17482	9					
02	189028 X	20163	-0-	-168865	-0-	455	1 15398	3	Y	3851	4034	0	84
						74	4 4236	9					
03	209281 X	112951	-0-	-96330	-0-	1682	1 97974	3	Y	11844	11785	0	143
						267	4 13028	9					
04	202530 X	65422	-0-	-137108	-0-	410	1 58791	3	Y	5472	5536	0	79
						202	4 6019	9					
05	209281 X	75617	-0-	-133664	-0-	218	1 63510	3	Y	10624	10590	0	113
						203	4 11686	9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	- 19761					
*11	0	191794	-0-	191794	554536	621	1 144520	3	Y	41692	41727	0	620
						792	4 45861	9					
12	0	162775	-0-	162775	717311	421	1 127438	3	Y	31394	31634	0	380
						383	4 34533	9					
*01	862051 X	144740	-0-	-717311	-0-	1785	1 120155	3	Y	20382	20419	0	343
						380	4 22420	9					
02	189028 X	137404	-0-	-51624	-0-	3559	1 113493	3	Y	18190	18137	0	396
						343	4 20009	9					
03	209281 X	119528	-0-	-89753	-0-	1949	1 108041	3	Y	8394	8689	0	101
						305	4 9233	9					
04	202530 X	92955	-0-	-109575	-0-	616	1 87299	3	Y	4307	4346	0	62
						302	4 4738	9					
05	209281 X	75559	-0-	-133722	-0-	216	1 58281	3	Y	15325	15224	0	163
						204	4 16858	9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050	- 19769					
*11	0	156414	-0-	156414	427637	518	1 119827	3	Y	32137	31677	0	478
						718	4 35351	9					
12	0	170974	-0-	170974	598611	457	1 137234	3	Y	29889	30005	0	362
						405	4 32878	9					
*01	734411 X	135800	-0-	-598611	-0-	1614	1 110819	3	Y	20944	20954	0	352
						329	4 23038	9					
02	147896 X	56682	-0-	-91214	-0-	1133	1 44564	3	Y	9827	9965	0	214
						175	4 10810	9					
03	163742 X	119929	-0-	-43813	-0-	1739	1 101401	3	Y	15008	15041	0	181
						280	4 16509	9					
04	158460 X	81819	-0-	-76641	-0-	560	1 73892	3	Y	6471	6559	0	93
						249	4 7118	9					
05	163742 X	32835	-0-	-130907	-0-	84	1 27376	3	Y	4826	4868	0	51
						66	4 5309	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9974	PERF.10171	- 20096					
*11	0	215231	-0-	215231	616703	752 1	173638 3	Y	36203	35688	0	538	
12	0	209908	-0-	209908	826611	1018 4	39823 9	Y	33766	33895	0	409	
*01	1036753 X	210142	-0-	-826611	-0-	572 1	171679 3	Y	58635	58057	0	987	
02	191520 X	127365	-0-	-64155	-0-	514 4	37143 9	Y	26716	27122	0	581	
03	212040 X	76009	-0-	-136031	-0-	2226 1	143013 3	Y	17833	18199	0	215	
04	205200 X	48891	-0-	-156309	-0-	404 4	64499 9	Y	12644	12676	0	183	
05	212040 X	106604	-0-	-105436	-0-	2995 1	94745 3	Y	13262	13304	0	141	
						237 4	29388 9						
						1234 1	55028 3	Y					
						131 4	19616 9						
						213 1	34648 3	Y					
						122 4	13908 9						
						312 1	91418 3	Y					
						286 4	14588 9						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9965	PERF.10254	- 20065					
*11	0	157260	-0-	157260	494377	521 1	122489 3	Y	30470	30017	0	453	
12	0	208606	-0-	208606	702983	733 4	33517 9	Y	27592	27711	0	334	
01	862254 X	159271	-0-	-702983	-0-	586 1	177218 3	Y	17718	17754	0	298	
02	174580 X	134260	-0-	-40320	-0-	451 4	30351 9	Y	11262	11315	0	245	
03	193285 X	141568	-0-	-51717	-0-	1821 1	137553 3	Y	14223	14296	0	172	
04	187050 X	120479	-0-	-66571	-0-	407 4	19490 9	Y	11329	11337	0	164	
05	193285 X	94497	-0-	-98788	-0-	3615 1	117900 3	Y	16359	16349	0	174	
						357 4	12388 9						
						2192 1	123388 3	Y					
						343 4	15645 9						
						752 1	106897 3	Y					
						368 4	12462 9						
						271 1	75976 3	Y					
						255 4	17995 9						
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10604	- 15103					
*11	0	70611	-0-	70611	410422	292 1	64534 3	Y	4929	4950	0	73	
12	0	69087	-0-	69087	479509	363 4	5422 9	Y	4973	4986	0	60	
01	544454 X	64945	-0-	-479509	-0-	211 1	63221 3	Y	4053	4045	0	68	
02	66640 X	55750	-0-	-10890	-0-	185 4	5470 9	Y	2788	2795	0	61	
03	73780 X	55940	-0-	-17840	-0-	921 1	59404 3	Y	2424	2456	0	29	
04	71400 X	53987	-0-	-17413	-0-	162 4	4458 9	Y	6353	6290	0	92	
05	73780 X	51385	-0-	-22395	-0-	1560 1	50969 3	Y	3944	3994	0	42	
						154 4	3067 9						
						923 1	52210 3	Y					
						141 4	2666 9						
						326 1	46513 3	Y					
						160 4	6988 9						
						161 1	46737 3	Y					
						149 4	4338 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W113H		RRCID -> 292103		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0	121719	-0-	121719	654049	395	1	93173	3	Y	25073	25365	0		373
						571	4	27580	9						
12	0	212845	-0-	212845	866894	574	1	172502	3	Y	35684	35625	0		432
						517	4	39252	9						
01	1025313 X	158419	-0-	-866894	-0-	1828	1	131953	3	Y	22051	22112	0		371
						382	4	24256	9						
02	168000 X	105778	-0-	-62222	-0-	2669	1	85667	3	Y	15638	15669	0		340
						240	4	17202	9						
03	186000 X	45921	-0-	-140079	-0-	839	1	39064	3	Y	5355	5630	0		65
						127	4	5891	9						
04	180000 X	75015	-0-	-104985	-0-	380	1	59469	3	Y	13604	13472	0		197
						202	4	14964	9						
05	186000 X	132446	-0-	-53554	-0-	381	1	105728	3	Y	23620	23566	0		251
						355	4	25982	9						
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302		COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956					
*11	0	92789	-0-	92789	366993	375	1	82833	3	Y	8287	8319	0		123
						465	4	9116	9						
12	0	84407	-0-	84407	451400	253	1	75519	3	Y	7649	7679	0		93
						221	4	8414	9						
01	528114 X	76714	-0-	-451400	-0-	1064	1	67356	3	Y	7376	7345	0		124
						180	4	8114	9						
02	76832 X	71818	-0-	-5014	-0-	1882	1	61279	3	Y	7704	7660	0		168
						183	4	8474	9						
03	85064 X	72303	-0-	-12761	-0-	1166	1	65899	3	Y	4599	4711	0		56
						179	4	5059	9						
04	82320 X	67661	-0-	-14659	-0-	411	1	58894	3	Y	7413	7362	0		107
						202	4	8154	9						
05	85064 X	63671	-0-	-21393	-0-	203	1	59107	3	Y	3793	3860	0		40
						189	4	4172	9						
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897					
*11	0	136353	-0-	136353	574894	439	1	102892	3	Y	29436	29424	0		438
						642	4	32380	9						
12	0	210280	-0-	210280	785174	545	1	163796	3	Y	41320	41258	0		500
						487	4	45452	9						
01	944517 X	159343	-0-	-785174	-0-	1783	1	126648	3	Y	27757	27790	0		467
						379	4	30533	9						
02	159600 X	130954	-0-	-28646	-0-	3153	1	102578	3	Y	22647	22621	0		493
						311	4	24912	9						
03	176700 X	123184	-0-	-53516	-0-	1841	1	103149	3	Y	16279	16575	0		197
						287	4	17907	9						
04	171000 X	28633	-0-	-142367	-0-	182	1	24585	3	Y	3454	3601	0		50
						67	4	3799	9						
05	176700 X	58185	-0-	-118515	-0-	139	1	43645	3	Y	12997	12909	0		138
						104	4	14297	9						
BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		092825 WELL #: 2H		RRCID -> 290958		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220					
12	131440 X	101642	-0-	-29798	-0-	75243	3	26399	9	Y	23999	23908	0		91
01	131440 X	109969	-0-	-21471	-0-	81847	3	28122	9	Y	25565	25386	0		270
02	118720 X	93618	-0-	-25102	-0-	68468	3	25150	9	Y	22864	22794	0		340
03	131440 X	104300	-0-	-27140	-0-	79510	3	24790	9	Y	22536	22688	0		188
04	106410 X	84808	-0-	-21602	-0-	64932	3	19876	9	Y	18069	17992	0		265
05	109957 X	80607	-0-	-29350	-0-	62549	3	18058	9	Y	16416	16447	0		234

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1H		RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10976	- 16100								
12	126642 X	55118	-0-	-71524	-0-	40320	3	14798	9	Y	13453	13402	0			368
01	76694 X	70879	-0-	-5815	-0-	52478	3	18401	9	Y	16728	16611	0			485
02	69272 X	58124	-0-	-11148	-0-	41401	3	16723	9	Y	15203	15155	0			533
03	76694 X	67501	-0-	-9193	-0-	50629	3	16872	9	Y	15338	15441	0			430
04	68580 X	53739	-0-	-14841	-0-	40021	3	13718	9	Y	12471	12418	0			483
05	70866 X	51642	-0-	-19224	-0-	38632	3	13010	9	Y	11827	11850	0			460
-----																
CONTANGO RESOURCES, LLC RAINBOW STATE		100222		WELL #: 1		RRCID -> 205027	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 21547	PERF.10669	- 10778						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
-----																
CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		124807		WELL #: 2H		RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	- 15180						
12	5146 X	2453	-0-	-2693	-0-	620	1	1061	3	Y	639	608	1			171
						69	4	703	9							
01	5146 X	1594	-0-	-3552	-0-	615	1	442	3	Y	369	394	0			146
						131	4	406	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	203	0	1	8	419
03	DLQ G-10	4354	-0-	4354	4354	600	1	2618	3	Y	848	848	0			419
						203	4	933	9							
04	DLQ G-10	4471	-0-	4471	8825	600	1	3121	3	Y	602	695	0			326
						88	4	662	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8825					Y	NO RPT					326
-----																
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	- 12578								
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	53	9	N	48					342
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					342
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342
-----																
BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	- 12410								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	448	3	122	9	N	111					385
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	355	3	83	9	N	75	173	1			287
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	540	3	89	9	N	81					368
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	181	1			285
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	616	3	89	9	N	81					366
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366
-----																
MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773	- 14577								
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4856	3	784	9	N	713	718	1			257
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2852	3	318	9	N	289	356	1			190
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					190
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9658	3	945	9	N	859	371	1			678
04	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	3057	3	299	9	N	272	690	1			260
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					260

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807									
SONOMA STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021											

GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993						
12	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0	444
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10218	3	443	9	N	403	456	0	391
02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1341	3	86	9	N	78	73	0	396
03	9362 X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0	377
*04	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	14925	3	700	9	N	636	667	0	346
05	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			346

ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103						
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	62			221
01	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	1241	3	150	9	N	136	152	1	205
02	2800 N	5099	-0-	2299	2299	4541	3	558	9	N	507	353	1	355
03	3100 N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1	502
*04	3000 N	13288	-0-	10288	26670	1768	9							435
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26670	11972	3	1316	9	N	1196	1263	1	435

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252

POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181						
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300			551
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5244	3	524	9	N	476	740	1	287
02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6077	3	482	9	N	438	344	1	380
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1	353
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648						
12	61783 X	55040	-0-	-6743	-0-	51569	3	3471	9	Y	3155	3165	0	207
01	61783 X	53348	-0-	-8435	-0-	49281	3	678	4	Y	3081	3126	0	160
02	50932 X	46862	-0-	-4070	-0-	3389	9	41772	3	Y	2952	2950	0	155
03	56358 X	47986	-0-	-8372	-0-	3247	9	172	4	Y	2530	2536	0	149
04	54360 X	46865	-0-	-7495	-0-	45031	3	109	4	Y	2468	2518	0	81
05	55025 X	NO RPT	-0-	-55025	-0-	2783	9			Y	NO RPT			81

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
STATE CVX UNIT B1314			WELL #:	20H	RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11050	-	21063
12		38037 X	33799	-0-	-4238	-0-	29340 3	4459 9	Y	4054	4013 0	3 8	329
01		46148 X	46148	-0-	-0-	-0-	40737 3	5411 9	Y	4919	4892 0	2 8	354
02		43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	38548 3	483 4	Y	4471	4458 0	14 8	353
							4918 9						
03		47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	41353 3	383 4	Y	5480	5424 0		409
							6028 9						
*04		45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	37668 3	770 4	Y	6349	6173 0	35 8	550
							6984 9						
05		46159 X	NO RPT	-0-	-46159	-0-			Y	NO RPT			550
-----													
MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #:	10H	RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10956	-	20689
12		40331 X	37159	-0-	-3172	-0-	35651 3	1508 9	N	1371	1556 0	2 8	170
01		40269 X	32353	-0-	-7916	-0-	30354 3	1999 9	N	1817	1718 0	1 8	268
02		35532 X	31605	-0-	-3927	-0-	29347 3	1190 4	N	971	873 0	6 8	360
							1068 9						
03		38936 X	34647	-0-	-4289	-0-	31394 3	1624 4	N	1481	1501 0		340
							1629 9						
04		36600 X	29278	-0-	-7322	-0-	26881 3	1024 4	N	1248	1312 0	17 8	259
							1373 9						
05		37169 X	NO RPT	-0-	-37169	-0-			N	NO RPT			259
-----													
FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #:	1H	RRCID ->	285590	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10724	-	17910
12		22413 X	21430	-0-	-983	-0-	19532 3	1898 9	Y	1725	1795 0	2 8	301
01		21607 X	19950	-0-	-1657	-0-	17854 3	2096 9	Y	1905	1828 0	1 8	377
02		DLQ G-10	14462	-0-	14462	14462	12121 3	90 4	Y	2046	1865 0	7 8	551
							2251 9						
03		DLQ G-10	17642	-0-	17642	32104	15366 3	76 4	Y	2000	2249 0		302
							2200 9						
04		DLQ G-10	15776	-0-	15776	47880	14800 3	31 4	Y	859	1051 0	9 8	101
							945 9						
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47880			Y	NO RPT			101
-----													
FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #:	2H	RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11248	-	18403
12		27838 X	25076	-0-	-2762	-0-	22175 3	2901 9	Y	2637	2625 0	4 8	460
01		26285 X	26285	-0-	-0-	-0-	23730 3	2555 9	Y	2323	2322 0	1 8	460
02		DLQ G-10	15419	-0-	15419	15419	14487 3	107 4	Y	750	1006 0	2 8	202
							825 9						
03		DLQ G-10	23411	-0-	23411	38830	21849 3	107 4	Y	1323	1325 0		200
							1455 9						
04		DLQ G-10	20848	-0-	20848	59678	17486 3	37 4	Y	3023	2837 0	30 8	356
							3325 9						
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59678			Y	NO RPT			356

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FLEMING 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324																
12		29078 X	25160	-0-	-3918	-0-	24656 3	504 9	N	458	570 0	2 8				193
01		28458 X	25123	-0-	-3335	-0-	24498 3	625 9	N	568	538 0	2 8				221
02		25060 X	22197	-0-	-2863	-0-	21710 3	487 9	N	443	391 0	25 8				248
03		26939 X	24530	-0-	-2409	-0-	23856 3	674 9	N	613	640 0					221
04		24810 X	23203	-0-	-1607	-0-	22574 3	629 9	N	572	536 0	3 8				254
05		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-			N	NO RPT						254
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709																
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		Y	-0-						-0-
01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1878 3	406 9	Y	369	356 0					13
02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1423 3	2 4	Y	438	430 0	1 8				20
							482 9									
03		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1537 3	825 9	Y	750	746 0					24
04		2070 X	1502	-0-	-568	-0-	770 3	732 9	Y	665	666 0	5 8				18
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT						18
-----																
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487																
12		44981 X	42688	-0-	-2293	-0-	39384 3	3304 9	Y	3004	2962 0	3 8				385
01		44981 X	42213	-0-	-2768	-0-	39026 3	3187 9	Y	2897	2896 0	1 8				385
02		40348 X	33152	-0-	-7196	-0-	30213 3	2939 9	Y	2672	2600 0	6 8				451
03		44671 X	41793	-0-	-2878	-0-	38712 3	3081 9	Y	2801	3131 0					121
04		42570 X	37120	-0-	-5450	-0-	33889 3	3231 9	Y	2937	2836 0	22 8				200
05		42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-			Y	NO RPT						200
-----																
SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709																
12		57257 X	52209	-0-	-5048	-0-	47925 3	1453 4	N	2574	2632 0	1 8				217
							2831 9									
01		56482 X	50518	-0-	-5964	-0-	47535 3	2983 9	N	2712	2582 0	1 8				346
02		49448 X	44269	-0-	-5179	-0-	41234 3	553 4	N	2256	2267 0					335
							2482 9									
03		54064 X	46808	-0-	-7256	-0-	44363 3	2445 9	N	2223	2129 0					429
04		51360 X	46598	-0-	-4762	-0-	44229 3	2369 9	N	2154	2317 0	7 8				259
05		52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-			N	NO RPT						259
-----																
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167																
12		18631 X	16802	-0-	-1829	-0-	14275 3	530 4	Y	1815	1874 0					192
							1997 9									
01		18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	14269 3	1862 9	Y	1693	1696 0	1 8				188
02		15848 X	14868	-0-	-980	-0-	12412 3	877 4	Y	1435	1447 0	3 8				173
							1579 9									
03		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	13796 3	1615 4	Y	1423	1461 0					135
							1565 9									
*04		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	15114 3	218 4	Y	1640	1584 0					191
							1804 9									
05		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT						191

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
12	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	38984	3	196	4	N	674	665	0	12
01	27900 X	7792	-0-	-20108	-0-	741	9	86	4	N	812	806	0	18
02	17556 X	8195	-0-	-9361	-0-	6813	3	1202	9	N	1093	1078	0	32
03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	893	9	2710	9	N	2464	2412	0	84
*04	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	6993	3	2070	9	N	1882	1840	0	126
05	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-	9308	3			N	NO RPT			126
-----														
CHRISTIAN 2		WELL #:		1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10542	-	17730	
12	31527 X	11682	-0-	-19845	-0-	8124	3	8	4	Y	3227	3253	0	192
01	18352 X	6758	-0-	-11594	-0-	3550	9	2	4	Y	3320	3307	0	204
02	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	3104	3	18	4	Y	2914	2854	0	217
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	3652	9	3609	9	Y	3281	3290	0	208
04	11310 X	6847	-0-	-4463	-0-	2287	3	4	4	Y	3040	2937	0	288
05	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-	3205	9			Y	NO RPT			288
-----														
CROCKETT 15		WELL #:		1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11265	-	16318	
12	18104 X	15382	-0-	-2722	-0-	13555	3	618	4	N	1099	1121	0	446
01	17267 X	15135	-0-	-2132	-0-	1209	9	146	4	N	1031	1119	0	357
02	13216 X	12646	-0-	-570	-0-	13855	3	860	4	N	742	572	0	524
03	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	1134	9	1459	4	N	1058	1110	0	463
*04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	10970	3	140	4	N	956	822	0	597
05	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-	816	9			N	NO RPT			597
-----														
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #:		3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11307	-	18501	
12	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	22252	3	2772	9	N	2520	2438	0	369
01	23994 X	22803	-0-	-1191	-0-	20274	3	2529	9	N	2299	2416	0	251
02	21672 X	15916	-0-	-5756	-0-	13938	3	1978	9	N	1798	1673	0	371
03	25017 X	21276	-0-	-3741	-0-	18633	3	264	4	N	2163	2104	0	430
04	24210 X	20723	-0-	-3487	-0-	2379	9	2047	9	N	2047	2201	0	257
05	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-	18471	3			N	NO RPT			257
-----														
DAVIS 2728 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	285607	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11098	-	20743	
12	30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	26251	3	3825	9	N	3477	3521	0	455
01	33170 X	29416	-0-	-3754	-0-	25563	3	3853	9	N	3503	3404	0	552
02	30828 X	23234	-0-	-7594	-0-	20243	3	2991	9	N	2719	2437	0	828
03	34131 X	27015	-0-	-7116	-0-	22191	3	1636	4	N	2898	3177	0	549
04	33030 X	25303	-0-	-7727	-0-	3188	9	200	4	N	3339	3305	0	561
05	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-	21430	3			N	NO RPT			561
-----														

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10601		PERF.10673		-		20692				
12	37448 X	31068	-0-	-6380	-0-	26404	3	4664	9	N	4240	4181	0	3	8	223
01	36301 X	30207	-0-	-6094	-0-	25420	3	4787	9	N	4352	4149	0	2	8	424
02	32060 X	20147	-0-	-11913	-0-	17008	3	3139	9	N	2854	2225	0	5	8	1048
03	33170 X	20372	-0-	-12798	-0-	17122	3	80	4	N	2882	3291	0			639
						3170	9									
*04	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	28746	3	235	4	N	4582	4745	0	22	8	454
						5040	9									
05	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					454
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11196		-		19837		
12	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24554	3	3706	9	N	3369	3185	0	3	8	589
01	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	23941	3	3557	9	N	3234	3201	0	2	8	620
02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	20240	3	3060	9	N	2782	2747	0	13	8	642
03	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0			424
*04	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	23628	3	3517	9	N	3197	3113	0	22	8	486
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					486
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10937		-		21982		
12	38254 X	35856	-0-	-2398	-0-	30880	3	4976	9	Y	4524	4474	0	3	8	167
01	38471 X	30553	-0-	-7918	-0-	26389	3	4164	9	Y	3785	3811	0	1	8	140
02	34748 X	15223	-0-	-19525	-0-	12252	3	2971	9	Y	2701	2687	0	4	8	150
03	38471 X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0			155
04	37200 X	23686	-0-	-13514	-0-	19446	3	6	4	Y	3849	3887	0	17	8	100
						4234	9									
05	35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					Y	NO RPT					100
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285854		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10626		-		17320		
12	29357 X	27318	-0-	-2039	-0-	23465	3	190	4	Y	3330	3282	0	2	8	227
						3663	9									
01	29357 X	26341	-0-	-3016	-0-	22675	3	71	4	Y	3268	3254	0	5	8	236
						3595	9									
02	29092 X	21686	-0-	-7406	-0-	18175	3	1008	4	Y	2275	2312	0	4	8	195
						2503	9									
03	28923 X	25947	-0-	-2976	-0-	22053	3	521	4	Y	3066	3048	0			213
						3373	9									
04	26550 X	23700	-0-	-2850	-0-	20232	3	242	4	Y	2933	2948	0	17	8	181
						3226	9									
05	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					181
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H		RRCID -> 285855		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10869		-		20829		
12	47523 X	32735	-0-	-14788	-0-	29184	3	3551	9	Y	3228	3337	0	3	8	262
01	46562 X	40476	-0-	-6086	-0-	36360	3	4116	9	Y	3742	3733	0	2	8	269
02	41636 X	37908	-0-	-3728	-0-	33638	3	466	4	Y	3458	3444	0	10	8	273
						3804	9									
03	44547 X	39953	-0-	-4594	-0-	36391	3	372	4	Y	2900	2957	0			216
						3190	9									
04	38220 X	35829	-0-	-2391	-0-	33236	3	714	4	Y	1708	1767	0	9	8	148
						1879	9									
05	40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					148



PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND A137 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	10188	-		19947		
12		31093 X	24231	-0-	-6862	-0-	21253 3	2978 9	Y	2707	2937 0	7 8				130
01		31217 X	30815	-0-	-402	-0-	26090 3	4725 9	Y	4295	4127 0	19 8				279
02		28196 X	25941	-0-	-2255	-0-	21791 3	725 4	Y	3114	2875 0	16 8				502
03		31217 X	25808	-0-	-5409	-0-	23205 3	150 4	Y	2230	2558 0					174
04		31590 X	21708	-0-	-9882	-0-	13183 3	6026 4	Y	2272	2282 0	25 8				139
05		30814 X	NO RPT	-0-	-30814	-0-			Y	NO RPT						139
		ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10854	-		18459
12		30039 X	23845	-0-	-6194	-0-	18 1	20030 3	Y	3427	3473 0	1 8				190
01		29822 X	23311	-0-	-6511	-0-	27 4	3770 9	Y	3229	3179 0	1 8				239
02		26796 X	20944	-0-	-5852	-0-	8 1	19736 3	Y	2967	3010 0	3 8				193
03		29667 X	23679	-0-	-5988	-0-	15 4	3552 9	Y	2801	2815 0					179
04		25020 X	22690	-0-	-2330	-0-	15 1	17011 3	Y	2685	2676 0	11 8				177
05		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-	654 4	3264 9	Y	NO RPT						177
		WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10156	-		17532
12		40920 X	26567	-0-	-14353	-0-	17 1	18967 3	Y	1333	1056 1	1 8				870
01		40920 X	27003	-0-	-13917	-0-	1614 4	3081 9	N	1296	1053 1	3 8				1110
02		39508 X	16819	-0-	-22689	-0-	7 1	16710 3	N	961	1235 1					836
03		43741 X	32192	-0-	-11549	-0-	3019 4	2954 9	N	1549	1077 1					1308
04		42330 X	32167	-0-	-10163	-0-			N	1700	1808 1	7 8				1193
05		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-			N	NO RPT						1193
		WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10812	-		20601
12		43927 X	42702	-0-	-1225	-0-	36204 3	11 4	Y	5897	5922 0	4 8				271
01		43927 X	34792	-0-	-9135	-0-	6487 9		Y	4665	4481 0	2 8				453
02		39676 X	30948	-0-	-8728	-0-	29561 3	99 4	Y	4052	4014 0	7 8				484
03		43927 X	39932	-0-	-3995	-0-	5132 9		Y	5492	5651 0					325
04		41310 X	38437	-0-	-2873	-0-	26123 3	368 4	Y	5486	5397 0	26 8				388
05		42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-	4457 9		Y	NO RPT						388

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807														
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	14051	3	1948	9	Y	1771	1737	0	2 8	164
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	15845	3	1745	9	Y	1586	1659	0	1 8	90
02	DLQ	G-10	11006	-0-	11006	11006	9441	3	1565	9	Y	1423	1277	0	3 8	233
03	DLQ	G-10	13162	-0-	13162	24168	11869	3	79	4	Y	1104	1189	0		148
							1214	9								
04	DLQ	G-10	13333	-0-	13333	37501	12079	3	1254	9	Y	1140	919	0	9 8	360
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37501					Y	NO RPT				360
-----																
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151						
12	32635	X	32635	-0-	-0-	-0-	29136	3	14	4	Y	3168	3204	0	2 8	145
							3485	9								
01	31930	X	30491	-0-	-1439	-0-	26698	3	129	4	Y	3331	3152	0	1 8	323
							3664	9								
02	33012	X	29722	-0-	-3290	-0-	25356	3	512	4	Y	3504	3403	0	6 8	418
							3854	9								
03	35588	X	31452	-0-	-4136	-0-	28375	3	29	4	Y	2771	3025	0		164
							3048	9								
04	32130	X	30085	-0-	-2045	-0-	26870	3	215	4	Y	2727	2685	0	13 8	193
							3000	9								
05	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT				193
-----																
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490						
12	17453	X	16135	-0-	-1318	-0-	14809	3	1326	9	N	1205	1199	0	1 8	287
01	17484	X	16242	-0-	-1242	-0-	14625	3	1617	9	N	1470	1435	0	1 8	321
02	15792	X	13887	-0-	-1905	-0-	12662	3	1225	9	N	1114	1072	0	3 8	360
03	16740	X	15554	-0-	-1186	-0-	14038	3	1516	9	N	1378	1265	0		473
04	16200	X	15054	-0-	-1146	-0-	13094	3	1960	9	N	1782	1890	0	8 8	357
05	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT				357
-----																
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990						
12	31868	X	27980	-0-	-3888	-0-	24985	3	45	4	Y	2682	2660	0	2 8	226
							2950	9								
01	31868	X	24146	-0-	-7722	-0-	21360	3	2786	9	Y	2533	2487	0	1 8	271
02	28364	X	19017	-0-	-9347	-0-	16775	3	2242	9	Y	2038	2089	0	4 8	216
03	29791	X	26164	-0-	-3627	-0-	23286	3	41	4	Y	2579	2597	0		198
							2837	9								
04	27090	X	24937	-0-	-2153	-0-	22135	3	2802	9	Y	2547	2588	0	16 8	141
05	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT				141
-----																
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245						
12	38967	X	36712	-0-	-2255	-0-	33210	3	3502	9	N	3184	3100	0	3 8	315
01	37789	X	35323	-0-	-2466	-0-	32031	3	3292	9	N	2993	3016	0	2 8	290
02	34132	X	29763	-0-	-4369	-0-	26768	3	2995	9	N	2723	2733	0	7 8	273
03	36704	X	32511	-0-	-4193	-0-	29187	3	3324	9	N	3022	2916	0		379
04	35520	X	30226	-0-	-5294	-0-	27660	3	2566	9	N	2333	2447	0	25 8	240
05	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT				240

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549				PERF.10554 - 20220		
12	54839 X	50848	-0-	-3991	-0-	49418	3	1430	9	N	1300	1450	0	3	8	168
01	54374 X	50722	-0-	-3652	-0-	49142	3	1580	9	N	1436	1380	0	1	8	223
02	48664 X	44352	-0-	-4312	-0-	42907	3	1445	9	N	1314	1308	0	6	8	223
03	50840 X	49362	-0-	-1478	-0-	46529	3	1352	4	N	1346	1234	0			335
						1481	9									
04	51420 X	6367	-0-	-45053	-0-	6061	3	306	9	N	278	176	0	21	8	416
05	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					416
-----																
DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #:		1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 10822				PERF.11166 - 20158		
12	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	21427	3	1397	9	N	1270	1103	0			580
01	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	25226	3	1702	9	N	1547	1702	0	1	8	424
02	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	24951	3	1084	4	N	1107	958	0	4	8	569
						1218	9									
03	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	18245	3	1740	4	N	1231	1393	0			407
						1354	9									
*04	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	18999	3	120	4	N	835	933	0			309
						919	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
-----																
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:		2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720				PERF.11215 - 17879		
12	17391 X	14946	-0-	-2445	-0-	13079	3	1867	9	Y	1697	1783	0	2	8	325
01	20398 X	13670	-0-	-6728	-0-	11914	3	1756	9	Y	1596	1512	0			409
02	18424 X	11761	-0-	-6663	-0-	10296	3	1465	9	Y	1332	1425	0	3	8	313
03	14942 X	14228	-0-	-714	-0-	11701	3	717	4	Y	1645	1529	0			429
						1810	9									
04	14460 X	14058	-0-	-402	-0-	11709	3	488	4	Y	1692	1936	0	13	8	172
						1861	9									
05	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					172
-----																
ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #:		42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 11282				PERF.11351 - 19101		
12	42532 X	34271	-0-	-8261	-0-	1	1	30160	3	Y	3736	3710	0	3	8	312
						4110	9									
01	36270 X	33242	-0-	-3028	-0-	21	1	29329	3	Y	3538	3521	0	1	8	328
						3892	9									
02	31696 X	24859	-0-	-6837	-0-	22	1	22092	3	Y	2495	2646	0	5	8	172
						2745	9									
03	35092 X	33256	-0-	-1836	-0-	5	1	29367	3	Y	3531	3539	0			164
						3884	9									
04	33900 X	31033	-0-	-2867	-0-	27326	3	3707	9	Y	3370	3348	0	18	8	168
05	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					168
-----																
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #:		1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10924				PERF.11146 - 17880		
12	26443 X	20171	-0-	-6272	-0-	17794	3	2377	9	Y	2161	2188	0	3	8	414
01	26443 X	17895	-0-	-8548	-0-	15939	3	1956	9	Y	1778	1735	0	1	8	456
02	23800 X	12621	-0-	-11179	-0-	10950	3	1671	9	Y	1519	1615	0	3	8	357
03	25141 X	15401	-0-	-9740	-0-	13201	3	810	4	Y	1264	1291	0			330
						1390	9									
04	19530 X	15729	-0-	-3801	-0-	13211	3	551	4	Y	1788	1922	0	14	8	182
						1967	9									
05	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					182

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483									
12		34291 X	34291	-0-	-0-	23	1	30207	3	Y	3660	3729	0	2	8	203	
						35	4	4026	9								
01		30225 X	27904	-0-	-2321	-0-	9	1	24090	3	Y	3444	3391	0	1	8	255
						17	4	3788	9								
02		27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	18	1	23456	3	Y	3259	3298	0	4	8	212
						776	4	3585	9								
03		30225 X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0			251
						1862	4	4313	9								
04		33180 X	29060	-0-	-4120	-0-	8	1	21736	3	Y	3540	3543	0	15	8	233
						3422	4	3894	9								
05		34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-				Y	NO RPT						233
		ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
12		52111 X	51090	-0-	-1021	-0-	1	1	45477	3	Y	5102	5057	0	4	8	426
						5612	9										
01		52111 X	49171	-0-	-2940	-0-	32	1	43783	3	Y	4869	4842	0	2	8	451
						5356	9										
02		47068 X	36083	-0-	-10985	-0-	33	1	32603	3	Y	3134	3362	0	7	8	216
						3447	9										
03		51119 X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0			220
						5226	9										
04		49470 X	45152	-0-	-4318	-0-	40180	3	4972	9	Y	4520	4492	0	23	8	225
05		51088 X	NO RPT	-0-	-51088	-0-				Y	NO RPT						225
		ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
12		29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	1	1	25131	3	Y	3731	3683	0	3	8	312
						4104	9										
01		28427 X	26953	-0-	-1474	-0-	17	1	23133	3	Y	3457	3447	0	1	8	321
						3803	9										
02		25536 X	21911	-0-	-3625	-0-	19	1	18551	3	Y	3037	3142	0	7	8	209
						3341	9										
03		29233 X	25893	-0-	-3340	-0-	4	1	22017	3	Y	3520	3566	0			163
						3872	9										
04		28290 X	25644	-0-	-2646	-0-	22249	3	3395	9	Y	3086	3079	0	16	8	154
05		29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-				Y	NO RPT						154
		TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
12		60162 X	60162	-0-	-0-	-0-	1085	1	52815	3	N	5693	5637	0	6	8	567
						6262	9										
01		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	1085	1	54030	3	N	5820	5790	0	3	8	594
						6402	9										
02		48928 X	48928	-0-	-0-	-0-	980	1	42748	3	N	4727	4744	0	13	8	564
						5200	9										
03		60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	1085	1	53702	3	N	5427	5713	0			278
						5970	9										
*04		57490 X	57490	-0-	-0-	-0-	1050	1	50685	3	N	5232	4977	0	44	8	489
						5755	9										
05		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-				N	NO RPT						489

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	11H	RRCID ->	287049	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10876	-	18096	
12		36952 X	25164	-0-	-11788	-0-	21111 4051	3	2	4	Y	3683	3692	0	2	8	305
01		36952 X	26257	-0-	-10695	-0-	21849 4362	3	46	4	Y	3965	3965	0	2	8	303
02		14588 X	13271	-0-	-1317	-0-	10207 2863	3	201	4	Y	2603	2496	0	4	8	406
03		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	11826 2602	3	99	4	Y	2365	2626	0			145
*04		25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	21346 4192	3	158	4	Y	3811	3747	0	20	8	189
05		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					189
		SRO 551 ALLOC B		WELL #:	101H	RRCID ->	287131	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.	10767	-	18433	
12		30163 X	30018	-0-	-145	-0-	25459 3615	3	944	4	Y	3286	3365	0			347
01		30163 X	29586	-0-	-577	-0-	25895	3	3691	9	Y	3355	3328	0	1	8	373
02		27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	22751 3378	3	1608	4	Y	3071	3068	0	5	8	371
03		30037 X	30037	-0-	-0-	-0-	23866 3377	3	2794	4	Y	3070	3149	0			292
04		29070 X	28684	-0-	-386	-0-	24346 3986	3	352	4	Y	3624	3493	0			423
05		30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					423
		WOODSON 36 ALLOC B		WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.	11440	-	21213	
12		43524 X	42424	-0-	-1100	-0-	39025	3	3399	9	Y	3090	2955	0	3	8	340
01		42997 X	39422	-0-	-3575	-0-	36229	3	3193	9	Y	2903	2854	0	1	8	388
02		38836 X	34915	-0-	-3921	-0-	32254	3	2661	9	Y	2419	2539	0	5	8	263
03		42997 X	37719	-0-	-5278	-0-	34112 3246	3	361	4	Y	2951	2918	0			296
04		41070 X	34780	-0-	-6290	-0-	31442 2742	3	596	4	Y	2493	2626	0	18	8	145
05		42439 X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					Y	NO RPT					145
		SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	11079	-	23976	
12		33604 X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
01		33604 X	26677	-0-	-6927	-0-	23169	3	3508	9	Y	3189	3180	0	2	8	424
02		25984 X	23576	-0-	-2408	-0-	20250	3	3326	9	Y	3024	2931	0	7	8	510
03		28768 X	25282	-0-	-3486	-0-	21873	3	3409	9	Y	3099	3475	0			134
04		25350 X	24467	-0-	-883	-0-	21386	3	3081	9	Y	2801	2723	0	21	8	191
05		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					191
		THURMOND 132 ALLOC C		WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10011	PERF.	10587	-	20167	
12		39804 X	10053	-0-	-29751	-0-	1392 1555	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
01		36487 X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
02		32956 X	7712	-0-	-25244	-0-	1202 224	1	5619	3	Y	606	505	0	3	8	98
03		36301 X	17848	-0-	-18453	-0-	1436 96	1	13538	3	Y	2525	2426	0			197
04		18240 X	4777	-0-	-13463	-0-	480 1196	1	2197	3	Y	822	960	0	9	8	50
05		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			904	9	Y	NO RPT					50

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
			WELL #:	11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.	11635	- 19918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		58900 X	45720	-0-	-13180	-0-	42370	3	343	4	Y	2734	2762	0	2 8	186
							3007	9								
01		58900 X	41452	-0-	-17448	-0-	38769	3	122	4	Y	2328	2342	0	4 8	168
							2561	9								
02		62272 X	35727	-0-	-26545	-0-	31515	3	1748	4	Y	2240	2212	0	4 8	192
							2464	9								
03		63147 X	40283	-0-	-22864	-0-	37037	3	874	4	Y	2156	2198	0		150
							2372	9								
04		51870 X	37999	-0-	-13871	-0-	35430	3	423	4	Y	1951	1969	0	12 8	120
							2146	9								
05		45725 X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					Y	NO RPT				120
-----																
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	288082	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10986	- 20822	
12		55955 X	52773	-0-	-3182	-0-	48546	3	393	4	Y	3485	3451	0	2 8	237
							3834	9								
01		54250 X	49931	-0-	-4319	-0-	46158	3	145	4	Y	3298	3292	0	5 8	238
							3628	9								
02		49000 X	45571	-0-	-3429	-0-	39738	3	2204	4	Y	3299	3248	0	6 8	283
							3629	9								
03		54250 X	48499	-0-	-5751	-0-	43695	3	1032	4	Y	3429	3473	0		239
							3772	9								
04		51600 X	46386	-0-	-5214	-0-	42502	3	508	4	Y	3069	3101	0	18 8	189
							3376	9								
05		52762 X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					Y	NO RPT				189
-----																
SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #:		21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	10976	- 21741	
12		84227 X	67417	-0-	-16810	-0-	31	1	58263	3	Y	7997	7853	0	5 8	387
							326	4	8797	9						
01		79267 X	62735	-0-	-16532	-0-	31	1	53340	3	Y	7338	7470	0	2 8	253
							1292	4	8072	9						
02	DLQ	G-10	40555	-0-	40555	40555	28	1	34564	3	Y	5079	5203	0	9 8	120
							376	4	5587	9						
03	DLQ	G-10	53425	-0-	53425	93980	31	1	46058	3	Y	6578	6558	0		140
							100	4	7236	9						
04	DLQ	G-10	52787	-0-	52787	146767	30	1	44941	3	Y	6112	6057	0	40 8	155
							1093	4	6723	9						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	146767					Y	NO RPT				155
-----																
CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #:		11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10457	- 16707	
12		43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	39655	3	40	4	Y	3176	3253	0	3 8	189
							3494	9								
01		42645 X	42645	-0-	-0-	-0-	39136	3	31	4	Y	3162	3156	0	1 8	194
							3478	9								
02		36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	33314	3	259	4	Y	2608	2566	0	42 8	194
							2869	9								
03		38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	35518	3	1	4	Y	2655	2681	0		168
							2921	9								
04		50490 X	35584	-0-	-14906	-0-	32885	3	37	4	Y	2420	2341	0	18 8	229
							2662	9								
05		43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					Y	NO RPT				229

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349																
12	01	75795 X	64740	-0-	-11055	-0-	59935 3	4805 9	Y	4368	4378 0	4 8	286			
		71827 X	62489	-0-	-9338	-0-	57168 3	787 4	Y	4122	4191 0	2 8	215			
		58212 X	54533	-0-	-3679	-0-	4534 9									
		64449 X	60016	-0-	-4433	-0-	48123 3	2123 4	Y	3897	3899 0	9 8	204			
		62370 X	51215	-0-	-11155	-0-	4287 9									
		64449 X	NO RPT	-0-	-64449	-0-	55478 3	117 4	Y	3289	3388 0	25 8	108			
							4327 9									
							47480 3									
							3618 9									
									Y	NO RPT			108			
-----																
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090																
12	01	66309 X	58356	-0-	-7953	-0-	31 1	51951 3	Y	5530	5429 0	3 8	267			
		62124 X	54286	-0-	-7838	-0-	291 4	6083 9								
		DLQ G-10	30016	-0-	30016	30016	31 1	47402 3	Y	5186	5273 0	1 8	179			
		DLQ G-10	33816	-0-	33816	63832	1148 4	5705 9								
		DLQ G-10	50307	-0-	50307	114139	28 1	26252 3	Y	3136	3235 0	6 8	74			
		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114139	286 4	3450 9								
							31 1	29740 3	Y	3619	3616 0		77			
							64 4	3981 9								
							30 1	43842 3	Y	4881	4803 0	32 8	123			
							1066 4	5369 9								
									Y	NO RPT			123			
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789																
12	01	42346 X	31770	-0-	-10576	-0-	27748 3	4022 9	Y	3656	3667 0	3 8	240			
		39370 X	31371	-0-	-7999	-0-	27073 3	373 4	Y	3568	3620 0	2 8	186			
		DLQ G-10	27132	-0-	27132	27132	3925 9									
		DLQ G-10	28237	-0-	28237	55369	22506 3	993 4	Y	3303	3308 0	8 8	173			
		DLQ G-10	28278	-0-	28278	83647	3633 9									
		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83647	24734 3	94 4	Y	3099	3089 0		183			
							3409 9									
							24668 3	61 4	Y	3226	3279 0	24 8	106			
							3549 9									
									Y	NO RPT			106			
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A																
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596																
12	01	169601 X	110275	-0-	-59326	-0-	96670 3	14 4	Y	12355	12188 0	11 8	395			
		169601 X	65372	-0-	-104229	-0-	13591 9									
		99848 X	59075	-0-	-40773	-0-	55935 3	4 4	Y	8575	8657 0	4 8	309			
		80671 X	80671	-0-	-0-	-0-	9433 9									
		118440 X	74141	-0-	-44299	-0-	50209 3	77 4	Y	7990	7910 0	16 8	373			
		110267 X	NO RPT	-0-	-110267	-0-	8789 9									
							67955 3	16 4	Y	11545	11543 0		375			
							12700 9									
							62549 3	9 4	Y	10530	10542 0	85 8	278			
							11583 9									
									Y	NO RPT			278			







PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10H		RRCID -> 288615		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11146 - 20921							
12	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	28340	3	51	4	Y	2841	2829	0	2 8	239
01	32333 X	27421	-0-	-4912	-0-	3125	9								
02	29456 X	17140	-0-	-12316	-0-	24586	3	2835	9	Y	2577	2539	0	1 8	276
03	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	15211	3	1929	9	Y	1754	1841	0	3 8	186
04	31560 X	28654	-0-	-2906	-0-	30780	3	55	4	Y	2837	2805	0		218
05	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-	3121	9								
						25743	3	2911	9	Y	2646	2701	0	16 8	147
										Y	NO RPT				147
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10820 - 21431					
12	82181 X	58810	-0-	-23371	-0-	31	1	51662	3	Y	6207	6028	0	4 8	300
01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	289	4	6828	9						
02	DLQ G-10	58503	-0-	58503	58503	31	1	52739	3	Y	5807	5905	0	2 8	200
03	DLQ G-10	54265	-0-	54265	112768	1277	4	6388	9						
04	DLQ G-10	50638	-0-	50638	163406	28	1	51811	3	Y	5545	5604	0	10 8	131
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163406	564	4	6100	9						
						31	1	48418	3	Y	5192	5213	0		110
						105	4	5711	9						
						30	1	44512	3	Y	4558	4523	0	29 8	116
						1082	4	5014	9						
										Y	NO RPT				116
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11328		PERF.11587 - 22191					
12	47306 X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2 8	117
01	32209 X	24194	-0-	-8015	-0-	21774	3	2420	9	Y	2200	2235	0	1 8	81
02	29092 X	20967	-0-	-8125	-0-	18902	3	2065	9	Y	1877	1851	0	3 8	104
03	32395 X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0		86
*04	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	32285	3	10	4	Y	2962	2958	0	13 8	77
05	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-	3258	9								
										Y	NO RPT				77
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.11060 - 21311					
12	67983 X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3 8	182
01	75671 X	55527	-0-	-20144	-0-	50959	3	4568	9	Y	4153	4181	0	1 8	153
02	66864 X	49545	-0-	-17319	-0-	45231	3	4314	9	Y	3922	3852	0	5 8	218
03	74028 X	57898	-0-	-16130	-0-	52675	3	5223	9	Y	4748	4780	0		186
04	70290 X	56542	-0-	-13748	-0-	52131	3	15	4	Y	3996	4060	0	18 8	104
05	61690 X	NO RPT	-0-	-61690	-0-	4396	9								
										Y	NO RPT				104
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID -> 290138		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10798 - 18356					
12	72044 X	60617	-0-	-11427	-0-	52113	3	8504	9	Y	7731	7615	0	6 8	420
01	61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	53183	3	8298	9	Y	7544	7728	0	3 8	233
02	67704 X	49865	-0-	-17839	-0-	42963	3	45	4	Y	6234	6066	0	11 8	390
03	74958 X	55112	-0-	-19846	-0-	6857	9								
04	62010 X	49188	-0-	-12822	-0-	47948	3	7164	9	Y	6513	6789	0		114
05	61473 X	NO RPT	-0-	-61473	-0-	42715	3	119	4	Y	5776	5725	0	36 8	129
						6354	9								
										Y	NO RPT				129

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11030	- 18587				
12	41757 X	37108	-0-	-4649	-0-	33138	3	3970	9	Y	3609	3557	0	3	8	196
01	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	33417	3	3638	9	Y	3307	3400	0	1	8	102
02	41720 X	28603	-0-	-13117	-0-	25818	3	27	4	Y	2507	2448	0	4	8	157
03	46190 X	32333	-0-	-13857	-0-	2758	9									
04	37860 X	29860	-0-	-8000	-0-	29318	3	3015	9	Y	2741	2850	0			48
						27354	3	76	4	Y	2209	2194	0	14	8	49
						2430	9									
05	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					49
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11268	- 18749				
12	49879 X	41187	-0-	-8692	-0-	36933	3	4254	9	Y	3867	3827	0	3	8	210
01	39142 X	39142	-0-	-0-	-0-	34842	3	4300	9	Y	3909	3997	0	1	8	121
02	46872 X	33941	-0-	-12931	-0-	30024	3	32	4	Y	3532	3426	0	6	8	221
						3885	9									
03	51894 X	33549	-0-	-18345	-0-	29808	3	3741	9	Y	3401	3562	0			60
04	44430 X	33864	-0-	-10566	-0-	30157	3	84	4	Y	3294	3261	0	20	8	73
						3623	9									
05	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					73
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10575	- 20549				
12	192293 X	33953	-0-	-158340	-0-	29391	3	4562	9	Y	4147	4048	0	2	8	196
01	166749 X	69114	-0-	-97635	-0-	60633	3	8481	9	Y	7710	7825	0	2	8	79
02	89656 X	67470	-0-	-22186	-0-	59795	3	24	4	Y	6955	6896	0	12	8	126
						7651	9									
03	99262 X	73099	-0-	-26163	-0-	64314	3	8	4	Y	7979	8039	0			66
						8777	9									
04	93750 X	57244	-0-	-36506	-0-	50310	3	13	4	Y	6292	6220	0	20	8	118
						6921	9									
05	69099 X	NO RPT	-0-	-69099	-0-					Y	NO RPT					118
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	- 21032				
12	73656 X	39939	-0-	-33717	-0-	35450	3	4489	9	Y	4081	3968	0	3	8	193
01	73656 X	57107	-0-	-16549	-0-	46730	3	10377	9	Y	9434	9527	0	3	8	97
02	94052 X	61033	-0-	-33019	-0-	48927	3	20	4	Y	10987	10870	0	16	8	198
						12086	9									
03	104129 X	66162	-0-	-37967	-0-	56655	3	7	4	Y	8636	8763	0			71
						9500	9									
04	100770 X	49350	-0-	-51420	-0-	43500	3	11	4	Y	5308	5252	0	28	8	99
						5839	9									
05	57102 X	NO RPT	-0-	-57102	-0-					Y	NO RPT					99
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10730	- 20728				
12	110112 X	26763	-0-	-83349	-0-	22268	3	4495	9	Y	4086	3968	0	2	8	193
01	110112 X	58520	-0-	-51592	-0-	50043	3	8477	9	Y	7706	7818	0	2	8	79
02	53732 X	53604	-0-	-128	-0-	46385	3	19	4	Y	6545	6495	0	11	8	118
						7200	9									
03	59489 X	55399	-0-	-4090	-0-	47478	3	6	4	Y	7195	7254	0			59
						7915	9									
04	57570 X	49718	-0-	-7852	-0-	43013	3	11	4	Y	6085	6007	0	23	8	114
						6694	9									
05	58528 X	NO RPT	-0-	-58528	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10670	-	20568			
12		146041 X	38361	-0-	-107680	-0-	32378 3	5983 9	Y	5439	5252 0	2 8	257			
01		146041 X	75981	-0-	-70060	-0-	65947 3	10034 9	Y	9122	9284 0	2 8	93			
02		53508 X	53422	-0-	-86	-0-	47231 3	19 4	Y	5611	5597 0	6 8	101			
03		74273 X	74273	-0-	-0-	-0-	6172 9	8 4	Y	8386	8418 0		69			
*04		69891 X	69891	-0-	-0-	-0-	65040 3	16 4	Y	8304	8194 0	23 8	156			
05		59241 X	NO RPT	-0-	-59241	-0-	9225 9		Y	NO RPT			156			
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11130	-	21065			
12		83762 X	37976	-0-	-45786	-0-	33940 3	4036 9	Y	3669	3566 0	4 8	173			
01		83762 X	48444	-0-	-35318	-0-	44053 3	4391 9	Y	3992	4120 0	4 8	41			
02		92960 X	42830	-0-	-50130	-0-	38938 3	16 4	Y	3524	3489 0	13 8	63			
03		102920 X	56634	-0-	-46286	-0-	3876 9	7 4	Y	4151	4180 0		34			
04		96660 X	45597	-0-	-51063	-0-	52061 3	11 4	Y	4055	3985 0	28 8	76			
05		48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-	4566 9		Y	NO RPT			76			
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11170	-	21111			
12		125271 X	63710	-0-	-61561	-0-	56147 3	7563 9	Y	6875	6617 0	7 8	325			
01		125271 X	87845	-0-	-37426	-0-	78945 3	8900 9	Y	8091	8328 0	5 8	83			
02		72548 X	34420	-0-	-38128	-0-	31065 3	12 4	Y	3039	3055 0	12 8	55			
03		80321 X	74795	-0-	-5526	-0-	3343 9	9 4	Y	6562	6563 0		54			
04		77730 X	66546	-0-	-11184	-0-	67568 3	16 4	Y	6583	6475 0	39 8	123			
05		80321 X	NO RPT	-0-	-80321	-0-	7218 9		Y	NO RPT			123			
RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	10638	-	18102			
12		60388 X	38690	-0-	-21698	-0-	32325 3	6365 9	Y	5786	5701 0	4 8	315			
01		47926 X	36197	-0-	-11729	-0-	30155 3	6042 9	Y	5493	5636 0	2 8	170			
02		45220 X	24094	-0-	-21126	-0-	20246 3	21 4	Y	3479	3425 0	6 8	218			
03		50065 X	47824	-0-	-2241	-0-	3827 9	6661 9	Y	6055	6167 0		106			
*04		48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	41163 3	116 4	Y	5945	5882 0	37 8	132			
05		38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-	6540 9		Y	NO RPT			132			
HAYES STATE UNIT		WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10600	-	15270			
12		37882 X	26725	-0-	-11157	-0-	22298 3	276 4	Y	3774	3756 0	1 8	112			
01		34162 X	25898	-0-	-8264	-0-	4151 9	3896 9	Y	3542	3573 0		81			
02		23492 X	22339	-0-	-1153	-0-	22002 3	195 4	Y	2807	2742 0	3 8	143			
03		26009 X	24112	-0-	-1897	-0-	19056 3	69 4	Y	2687	2682 0		148			
04		25170 X	22635	-0-	-2535	-0-	3088 9	2814 9	Y	2558	2359 0	9 8	338			
05		26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-	21087 3		Y	NO RPT			338			

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10550 - 15271								
12	35030 X	27844	-0-	-7186	-0-	23227	3	288	4	Y	3935	3914	0	2	8	117
01	32922 X	26173	-0-	-6749	-0-	4329	9									
02	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22029	3	4144	9	Y	3767	3797	0	1	8	86
						18618	3	191	4	Y	3783	3673	0	4	8	192
						4161	9									
03	25389 X	24666	-0-	-723	-0-	20137	3	65	4	Y	4058	4027	0			223
						4464	9									
04	24570 X	22558	-0-	-2012	-0-	18568	3	3990	9	Y	3627	3357	0	13	8	480
05	25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					480
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11259 - 21174						
12	66371 X	45986	-0-	-20385	-0-	36854	3	9132	9	Y	8302	8177	0	8	8	563
01	66371 X	48858	-0-	-17513	-0-	40965	3	80	4	Y	7103	7246	0	3	8	417
						7813	9									
02	DLQ G-10	37978	-0-	37978	37978	31376	3	439	4	Y	5603	5603	0	14	8	403
						6163	9									
03	DLQ G-10	43000	-0-	43000	80978	34766	3	229	4	Y	7277	7223	0			457
						8005	9									
04	DLQ G-10	34676	-0-	34676	115654	27631	3	119	4	Y	6296	6184	0	55	8	514
						6926	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115654					Y	NO RPT					514
WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10651 - 22151						
12	0	135300	-0-	135300	361784	110341	3	24959	9	N	22690	22601	0	2	8	196
01	493434 X	131650	-0-	-361784	-0-	111177	3	20473	9	N	18612	18608	0			200
02	136807 X	136807	-0-	-0-	-0-	114599	3	22208	9	N	20189	20112	0	10	8	267
03	129766 X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0			102
						10850	9									
04	125580 X	67536	-0-	-58044	-0-	56797	3	10739	9	N	9763	9774	0	16	8	75
05	129766 X	NO RPT	-0-	-129766	-0-					N	NO RPT					75
WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888		COMPL. DATE 10/08/2021		TOTAL DEPTH 10526		PERF.10679 - 20834						
12	0	123738	-0-	123738	342410	96528	3	27210	9	N	24736	24628	0	2	8	213
01	441765 X	99355	-0-	-342410	-0-	75756	3	23599	9	N	21454	21437	0			230
02	114940 X	46031	-0-	-68909	-0-	34447	3	11584	9	N	10531	10617	0	5	8	139
03	127255 X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0			162
						17296	9									
04	123150 X	79709	-0-	-43441	-0-	65474	3	14235	9	N	12941	12982	0	21	8	100
05	127255 X	NO RPT	-0-	-127255	-0-					N	NO RPT					100
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10845 - 20652						
12	0	121637	-0-	121637	202146	31	1	99795	3	N	19560	19317	0			339
						295	4	21516	9							
01	DELQ PR	93863	-0-	93863	296009	31	1	77030	3	N	14389	14400	0			328
						974	4	15828	9							
*02	366237 X	70228	-0-	-296009	-0-	28	1	58705	3	N	10450	10461	0	13	8	304
						11495	9									
03	110236 X	54231	-0-	-56005	-0-	45843	3	8388	9	N	7625	7670	0			259
04	106680 X	41073	-0-	-65607	-0-	34582	3	6491	9	N	5901	5765	0	1	8	394
05	110236 X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					N	NO RPT					394

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 11A		RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10881	- 22296				
12		0	119436	-0-	119436	316570	94074 3	25362 9	N	23056	22957 0	2	8			199
01		383719 X	67149	-0-	-316570	-0-	52766 3	14383 9	N	13075	13134 0					140
02		95060 X	57354	-0-	-37706	-0-	47909 3	9445 9	N	8586	8609 0	4	8			113
03		105245 X	87991	-0-	-17254	-0-	70820 3	212 4	N	15417	15371 0					159
							16959 9									
04		101850 X	78004	-0-	-23846	-0-	63916 3	14088 9	N	12807	12847 0	21	8			98
05		105245 X	NO RPT	-0-	-105245	-0-			N	NO RPT						98
-----																
		WELL #: 21A		RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10850	- 20648				
12		0	95831	-0-	95831	254040	74958 3	20873 9	N	18975	18895 0	1	8			164
01		335151 X	81111	-0-	-254040	-0-	63469 3	17642 9	N	16038	16030 0					172
02		78792 X	30378	-0-	-48414	-0-	22007 3	8371 9	N	7610	7677 0	4	8			101
03		87234 X	72242	-0-	-14992	-0-	57069 3	171 4	N	13638	13599 0					140
							15002 9									
04		84420 X	71386	-0-	-13034	-0-	57545 3	13841 9	N	12583	12606 0	20	8			97
05		87234 X	NO RPT	-0-	-87234	-0-			N	NO RPT						97
-----																
		WELL #: 9UA		RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639	- 20499				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		50559 X	NO RPT	-0-	-50559	-0-			N	NO RPT						-0-
02		74508 X	NO RPT	-0-	-74508	-0-			N	NO RPT						-0-
03		82491 X	NO RPT	-0-	-82491	-0-			N	NO RPT						-0-
04		79830 X	NO RPT	-0-	-79830	-0-			N	NO RPT						-0-
05		82491 X	NO RPT	-0-	-82491	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
		WELL #: 1		RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084	- 11010				
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1						503
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						505
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						505
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						505
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						505
*05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	N	3						508
-----																
		WELL #: 1H		RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195	- 14487				
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-						101
01		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-						101
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						101
03		657 X	657	-0-	-0-	-0-	651 3	6 9	N	5						106
04		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7436 3	532 9	N	484	364 1	3	8			223
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						223
-----																
		WELL #: 1H		RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200	- 14579				
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-						217
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	669 3	100 9	N	91	180 1					128
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-						128
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-						128
04		3000 N	3718	-0-	718	718	3033 3	685 9	N	623	529 1	3	8			219
*05		3100 N	2548	-0-	-552	166	2131 3	417 9	N	379	173 1	1	8			424

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
OATMAN C18-25 //CONT.// 141077																	
OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OATMAN C18-25																	
OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OATMAN C18-25																	
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THORNTON TRUST 4-60																	
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																	
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					240
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					243
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					243
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					263
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					268
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3					271
-----																	
BECKHAM CALDWELL 5-43																	
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																	
12		144 X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47					485
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1			312
02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56					368
03		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					368
04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	28	2	47	9	N	43	172	1			239
*05		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					239
-----																	
ROLWING 4-33																	
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077  
 OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				232
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-				232
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-				232
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
04	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	385	1	13842	3	N	1789	1807	1 5 8	209
						1968	9							
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	382	1	6156	3	N	905	544	1 2 8	568
						996	9							

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-				129
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				129
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				129
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2			131
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1452	2	116	9	N	105			236
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				236

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

12	10509 X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1 1 8	319
						440	9							
01	10168 X	9505	-0-	-663	-0-	457	1	8653	2	Y	359	180	1	498
						395	9							
02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	388	1	7401	2	Y	314	356	1	456
						345	9							
03	9796 X	9468	-0-	-328	-0-	463	1	8546	2	Y	417	538	1 5 8	330
						459	9							
04	9480 X	7082	-0-	-2398	-0-	302	1	6361	2	Y	381	649	1 2 8	60
						419	9							
05	9796 X	7972	-0-	-1824	-0-	380	1	7198	2	Y	358	24	1 1 8	393
						394	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1			1
						1	9							
04	3000 N	6547	-0-	3547	3547	80	1	5715	2	Y	684	411	1 1 8	273
						752	9							
*05	3100 N	3913	-0-	813	4360	56	1	3530	2	Y	297	225	1 1 8	344
						327	9							

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

12	3131 X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-			63
01	3131 X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-			63
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			63
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			63
04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20842	3	94	9	N	85	4	8	144
*05	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	3	12	9	N	11	1	8	154



PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OATMAN C19-4A //CONT.// 141077														
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-			
04	3000 N	7596	-0-	4596	4596	56	1	Y	821	415	1	1	8	405
						903	9							
*05	3100 N	2320	-0-	-780	3816	29	1	Y	161	304	1			262
						177	9							
DONALDSON 4-54														
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
12	12183 X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	N	250	250	0	2	8	261
						275	9							
01	12183 X	10258	-0-	-1925	-0-	462	1	N	260	300	0			221
						286	9							
02	11004 X	2315	-0-	-8689	-0-	356	1	N	135	134	0			222
						149	9							
03	11656 X	6734	-0-	-4922	-0-	430	1	N	346	182	0	11	8	375
						381	9							
04	11220 X	10227	-0-	-993	-0-	430	1	N	216	228	0	5	8	358
						238	9							
05	10292 X	9351	-0-	-941	-0-	465	1	N	197	270	0	2	8	283
						217	9							
FOLK 4-34														
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	339	1	8			527
						1405	3	N	138					665
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	138					665
						1292	3	N	87	178	1			574
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	87	178	1			574
						1380	3	N	215	364	1	3	8	422
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	215	364	1	3	8	422
						909	3	N	70	175	1	2	8	315
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	909	3	N	70	175	1	2	8	315
						1090	3	N	235	188	1	1	8	361
*05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	235	188	1	1	8	361
ROLWING 4-33														
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4086	3	N	71					382
						3923	3	N	39					421
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	39					421
						3604	3	N	5					426
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	5					426
						3817	3	N	50	322	1	2	8	152
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	50	322	1	2	8	152
						3408	3	N	2	1	8			153
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3	N	2	1	8			153
						3475	3	N	4	1	8			156
*05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3	N	4	1	8			156
HEAGNEY 4-48														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
12	3038 X	2290	-0-	-748	-0-	453	1	N	211	367	1	1	8	306
						232	9							
01	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	465	1	N	180	133	1			353
						198	9							
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	391	1	N	108					461
						119	9							
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	465	1	N	200	173	1	4	8	484
						220	9							
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	450	1	N	178	177	1	2	8	483
						196	9							
*05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	456	1	N	235	185	1	1	8	532
						259	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10402 - 15059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
-----														
KNIGHT 4-51		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10932 - 15836		
12	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	246
01	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	19890	2	398	9	N	362	184	1	423
02	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	20502	2	378	9	N	344	371	1	396
03	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	23111	2	525	9	N	477	548	1	319
04	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	21635	2	413	9	N	375	183	1	508
*05	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22872	2	449	9	N	408	557	1	358
-----														
EGGERS 4-31		WELL #:		3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11206 - 15243		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
03	14B2 EXT	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-			238
04	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1308	1083	2			N	-0-			238
*05	14B2 EXT	1059	-0-	1059	2367	1059	2			N	-0-			238
-----														
MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-	29	0	95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	105	11	0	189
04	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	435	1	18691	2	N	1042	978	0	248
*05	23663 X	23663	-0-	-0-	-0-	1146	9	465	1	N	870	838	0	278
						957	9							
-----														
NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10544 - 19317		
12	43431 X	37214	-0-	-6217	-0-	446	1	33139	2	N	3299	3334	0	429
01	47616 X	34921	-0-	-12695	-0-	3629	9	432	1	N	3059	3097	0	390
02	43092 X	31531	-0-	-11561	-0-	3365	9	398	1	N	2766	2815	0	340
03	47709 X	35118	-0-	-12591	-0-	3043	9	428	1	N	3121	3086	0	357
04	39210 X	32857	-0-	-6353	-0-	3433	9	351	1	N	2944	2915	0	379
05	37200 X	33295	-0-	-3905	-0-	3238	9	431	1	N	2977	3053	0	300
						3275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CABRITO LTD STATE 62 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		837 X	837	-0-	-0-	-0-	465	1	140	2	N	181			1068
							33	4	199	9					
01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	464	1	173	9	N	157	180	1	1045
02		218 X	218	-0-	-0-	-0-	135	1	83	9	N	75			1120
03		850 X	850	-0-	-0-	-0-	463	1	387	9	N	352	1114	1	354
04		689 X	689	-0-	-0-	-0-	450	1	239	9	N	217	1	8	570
*05		667 X	667	-0-	-0-	-0-	465	1	202	9	N	184	176	1	577
RIFLEMAN C19-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
12		16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	465	1	14608	2	N	1454	1318	0	402
							84	4	1599	9					
01		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	465	1	13465	2	N	1274	1310	0	365
							1401	9							
02		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	404	1	10989	2	N	1006	967	0	404
							1107	9							
03		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	465	1	12113	2	N	1160	1078	0	475
							1276	9							
04		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	445	1	11643	2	N	1171	1226	0	415
							1288	9							
*05		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	439	1	12317	2	N	1093	1101	0	405
							1202	9							
KNIGHT 4-51															
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
12		13020 X	12229	-0-	-791	-0-	464	1	10113	2	N	1502	1668	0	290
							1652	9							
01		12927 X	12530	-0-	-397	-0-	465	1	10448	2	N	1470	1450	0	310
							1617	9							
02		11564 X	10100	-0-	-1464	-0-	393	1	8276	2	N	1301	1235	0	376
							1431	9							
03		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	465	1	10628	2	N	1606	1532	0	443
							1767	9							
04		12120 X	11044	-0-	-1076	-0-	450	1	9074	2	N	1382	1448	0	374
							1520	9							
05		12524 X	11126	-0-	-1398	-0-	463	1	9048	2	N	1468	1430	0	411
							1615	9							
BIG HOUSE C															
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
12		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	273
							20881	2	1015	9	N	923	845	0	351
01		24893 X	21896	-0-	-2997	-0-	20172	2	916	9	N	833	710	0	474
							22206	2	1014	9	N	922	997	0	393
02		22484 X	21088	-0-	-1396	-0-	13265	2	693	9	N	630	673	0	346
							19814	2	1043	9	N	948	974	0	319
03		25823 X	23220	-0-	-2603	-0-									
04		24990 X	13958	-0-	-11032	-0-									
05		25823 X	20857	-0-	-4966	-0-									
EADY A 4 59-60															
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617															
12		33542 X	33178	-0-	-364	-0-	566	1	30741	2	N	1701	1701	0	337
							1871	9							
01		34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	587	1	32464	2	N	1622	1665	0	293
							1784	9							
02		32324 X	32324	-0-	-0-	-0-	615	1	30169	2	N	1400	1322	0	371
							1540	9							
03		34534 X	29102	-0-	-5432	-0-	509	1	26965	2	N	1480	1450	0	390
							1628	9							
04		33720 X	27840	-0-	-5880	-0-	500	1	25649	2	N	1537	1524	0	396
							1691	9							
05		35774 X	27649	-0-	-8125	-0-	511	1	25390	2	N	1589	1607	0	375
							1748	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	1.1148	- 17874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		51830 X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851	0	3	8	362
01		51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	49797	2	2099	9	N	1908	1887	0	1	8	382
02		44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	42982	2	1524	9	N	1385	1333	0			434
03		53925 X	53925	-0-	-0-	-0-	51892	2	2033	9	N	1848	1702	0	14	8	566
04		52333 X	52333	-0-	-0-	-0-	50583	2	1750	9	N	1591	1711	0	7	8	439
*05		54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	52447	2	1779	9	N	1617	1692	0	3	8	361

TIN STAR A		WELL #: L 33H		RRCID ->		284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	1.0621	- 19778				
12		32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	541	1	27467	2	N	3638	3707	0	3	8	304
							4002	9									
01		27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	510	1	22679	2	N	3826	3778	0	1	8	351
							4209	9									
02		28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	454	1	24208	2	N	3459	3391	0	1	8	418
							3805	9									
03		31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	526	1	26671	2	N	3743	3618	0	16	8	527
							4117	9									
04		29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	522	1	25477	2	N	3501	3582	0	8	8	438
							3851	9									
*05		29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	535	1	25442	2	N	3651	3730	0	3	8	356
							4016	9									

TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID ->		284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	1.0560	- 19521				
12		18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	378	1	16141	2	N	1769	1819	0	2	8	307
							1946	9									
01		16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	410	1	14253	2	N	1898	1777	0	1	8	427
							2088	9									
02		16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	329	1	14557	2	N	1693	1713	0			407
							1862	9									
03		19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	398	1	17035	2	N	2184	1855	0	11	8	725
							2402	9									
04		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	371	1	15095	2	N	1841	2136	0	6	8	424
							2025	9									
*05		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	395	1	16495	2	N	2019	2129	0	3	8	311
							2221	9									

ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	1.0815	- 19478				
12		16337 X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3	8	468
01		16337 X	13758	-0-	-2579	-0-	11254	2	2504	9	N	2276	2201	0	1	8	542
02		15232 X	8995	-0-	-6237	-0-	6566	2	2429	9	N	2208	2225	0			525
03		16864 X	14753	-0-	-2111	-0-	11973	2	2780	9	N	2527	2660	0	12	8	380
04		16320 X	14746	-0-	-1574	-0-	12138	2	2608	9	N	2371	2180	0	7	8	564
05		15779 X	15098	-0-	-681	-0-	12534	2	2564	9	N	2331	2361	0	2	8	532

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	1.0599	- 20129				
12		35061 X	29941	-0-	-5120	-0-	454	1	26021	2	N	3139	3175	0	3	8	418
							13	4	3453	9							
01		34999 X	29233	-0-	-5766	-0-	437	1	25420	2	N	2907	2928	0	1	8	396
							178	4	3198	9							
02		30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	455	1	26221	2	N	3181	3174	0	1	8	402
							3499	9									
03		33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	492	1	29733	2	N	3080	3063	0	12	8	407
							18	4	3388	9							
04		33408 X	33408	-0-	-0-	-0-	479	1	29823	2	N	2824	2921	0	6	8	304
							3106	9									
*05		34689 X	34689	-0-	-0-	-0-	512	1	30648	2	N	3115	2981	0	2	8	436
							102	4	3427	9							







-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WOLFMAN D 4 21-24 //CONT.// 141077														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		43803 X	38951	-0-	-4852	-0-	620 1	35651 2	N	2436	2443 0	7 8		176
							2680 9							
01		43059 X	38248	-0-	-4811	-0-	580 1	34854 2	N	2558	2481 0	2 8		251
							2814 9							
02		38220 X	33217	-0-	-5003	-0-	525 1	29020 2	N	2135	2009 0	1 8		376
							1323 4	2349 9						
03		41633 X	34105	-0-	-7528	-0-	610 1	30842 2	N	2370	2315 0	27 8		404
							46 4	2607 9						
04		38370 X	34122	-0-	-4248	-0-	600 1	30663 2	N	2305	2167 0	15 8		527
							323 4	2536 9						
05		38936 X	35360	-0-	-3576	-0-	610 1	32032 2	N	2287	2478 0	6 8		330
							202 4	2516 9						
-----														
POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
12		0 Z	26527	-0-	26527	645295	436 1	24664 2	N	886	937 0	8 8		580
							452 4	975 9						
01		0 Z	44415	-0-	44415	689710	460 1	39571 2	N	1754	1717 0	4 8		613
							2455 4	1929 9						
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	689710			N	16	83 0			546
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	689710			N	-0-				546
04		703982 X	14272	-0-	-689710	-0-	350 1	13565 2	N	132	200 0	24 8		454
							212 4	145 9						
05		44423 X	9873	-0-	-34550	-0-	353 1	8615 2	N	782	638 0	8 8		590
							45 4	860 9						
-----														
TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
12		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	465 1	29162 2	N	3222	3222 0	5 8		363
							3544 9							
01		33940 X	33940	-0-	-0-	-0-	465 1	29993 2	N	3165	3117 0	1 8		410
							3482 9							
02		31996 X	31996	-0-	-0-	-0-	418 1	27972 2	N	3278	3327 0	1 8		360
							3606 9							
03		34479 X	34479	-0-	-0-	-0-	465 1	29871 2	N	3766	3756 0	19 8		351
							4143 9							
04		30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	450 1	26659 2	N	3013	2956 0	9 8		399
							3314 9							
*05		31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	465 1	27706 2	N	3143	3131 0	4 8		407
							3457 9							
-----														
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
12		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	612 1	11153 2	N	1797	1908 0	1 8		329
							1977 9							
01		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	620 1	10709 2	N	1969	1910 0			388
							2166 9							
02		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	560 1	9630 2	N	1930	1910 0	1 8		407
							2123 9							
03		12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	620 1	9909 2	N	1918	1883 0	7 8		435
							2110 9							
04		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	600 1	8933 2	N	1920	1919 0	4 8		432
							2112 9							
05		11749 X	11263	-0-	-486	-0-	620 1	8714 2	N	1754	1780 0	1 8		405
							1929 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		CENENNIAL RESOURCE PROD, LLC		POP B 4-59 60		WELL #:	2H	RRCID ->	286840	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10778 - 20276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	683	1	23096	2	N	2752	2862	0	3 8	265	
01	28179 X	22135	-0-	-6044	-0-	3027	9	581	1	N	18756	2544	2382	0	1 8	426
02	24724 X	23753	-0-	-971	-0-	2798	9	605	1	N	20523	2386	2522	0	1 8	289
03	27373 X	25477	-0-	-1896	-0-	2625	9	690	1	N	22022	2514	2513	0	13 8	277
04	25950 X	21300	-0-	-4650	-0-	2765	9	633	1	N	17876	2537	2429	0	7 8	378
05	26815 X	21472	-0-	-5343	-0-	2791	9	663	1	N	18093	2469	2526	0	3 8	318
						2716	9									
POP C 4-59 60		WELL #:		3H	RRCID ->	286841	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10646 - 20176				
12	38223 X	34661	-0-	-3562	-0-	867	1	29122	2	N	4247	4375	0	4 8	444	
01	37448 X	36911	-0-	-537	-0-	4672	9	969	1	N	31175	4334	4121	0	1 8	656
02	32732 X	31564	-0-	-1168	-0-	4767	9	795	1	N	27001	3425	3651	0	2 8	428
03	34658 X	32124	-0-	-2534	-0-	3768	9	860	1	N	27452	3465	3480	0	20 8	393
04	35730 X	29147	-0-	-6583	-0-	3812	9	867	1	N	24487	3448	3300	0	10 8	531
05	36921 X	28643	-0-	-8278	-0-	3793	9	887	1	N	24172	3258	3379	0	4 8	406
						3584	9									
DINGO STATE		WELL #:		U 49H	RRCID ->	286846	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	10317 - 17415				
12	40083 X	31124	-0-	-8959	-0-	465	1	28826	2	N	1666	1731	1	77 8	488	
01	40083 X	26459	-0-	-13624	-0-	1833	9	458	1	N	24347	1504	1402	1	100 8	490
02	33376 X	28628	-0-	-4748	-0-	1654	9	420	1	N	24759	1666	1551	1	110 8	495
03	36952 X	30717	-0-	-6235	-0-	1616	4	456	1	N	28329	1756	1208	1	82 8	961
04	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	1932	9	450	1	N	28499	1902	2610	1		253
05	31682 X	25075	-0-	-6607	-0-	2092	9	465	1	N	22961	1499	1532	1	32 8	188
						1649	9									
LAYDEN		WELL #:		U 23H	RRCID ->	287000	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10889 - 16507				
12	10385 X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21 8	293	
01	10044 X	9118	-0-	-926	-0-	7066	3	2052	9	N	1865	1768	0	8 8	382	
02	8316 X	7879	-0-	-437	-0-	6047	3	1832	9	N	1665	1746	0	14 8	287	
03	9207 X	8313	-0-	-894	-0-	6516	3	1797	9	N	1634	1583	0	3 8	335	
04	8910 X	4608	-0-	-4302	-0-	3485	3	1123	9	N	1021	712	0		644	
05	9114 X	8919	-0-	-195	-0-	7020	3	1899	9	N	1726	2014	0	5 8	351	

PHANTOM (WOLFECAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BLAZING SADDLES STATE A //CONT.// 141077															
WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	58342 X	50686	-0-	-7656	-0-	595	1 44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
						1473	4 3824	9							
01	58187 X	48583	-0-	-9604	-0-	607	1 43206	2	N	3665	3374	0	1	8	424
						738	4 4032	9							
02	50428 X	43749	-0-	-6679	-0-	537	1 39808	2	N	3085	3165	0	1	8	343
						10	4 3394	9							
03	54157 X	48436	-0-	-5721	-0-	616	1 44178	2	N	3311	3172	0	19	8	463
						3642	9								
04	51480 X	46068	-0-	-5412	-0-	600	1 42052	2	N	3105	3201	0	10	8	357
						3416	9								
05	50685 X	46514	-0-	-4171	-0-	620	1 42450	2	N	3130	3069	0	4	8	414
						1	4 3443	9							
STRONG FUNDAMENTAL A															
WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007															
12	51398 X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1 41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
						4721	9								
01	51398 X	44456	-0-	-6942	-0-	598	1 39185	2	N	4248	4256	0	1	8	348
						4673	9								
02	46424 X	40335	-0-	-6089	-0-	556	1 34576	2	N	3863	3800	0	1	8	410
						954	4 4249	9							
03	48763 X	25825	-0-	-22938	-0-	460	1 22783	2	N	2268	2153	0	23	8	502
						87	4 2495	9							
04	46830 X	40857	-0-	-5973	-0-	595	1 35032	2	N	4720	4963	0	17	8	242
						38	4 5192	9							
05	46965 X	33716	-0-	-13249	-0-	569	1 29025	2	N	3747	3617	0	6	8	366
						4122	9								
ICEMAN 4-24 23															
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571															
12	35216 X	32129	-0-	-3087	-0-	459	1 29175	2	N	2268	2239	0	3	8	218
						2495	9								
01	35216 X	28106	-0-	-7110	-0-	386	1 24587	2	N	2848	2725	0	1	8	340
						3133	9								
02	31808 X	11431	-0-	-20377	-0-	338	1 9902	2	N	1083	1007	0	1	8	415
						1191	9								
03	34751 X	18249	-0-	-16502	-0-	461	1 16076	2	N	1556	1584	0	22	8	365
						1712	9								
04	32490 X	18340	-0-	-14150	-0-	439	1 16197	2	N	1549	1397	0	9	8	508
						1704	9								
05	32116 X	18463	-0-	-13653	-0-	438	1 16459	2	N	1424	1503	0	3	8	426
						1566	9								
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52															
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975															
12	15469 X	12211	-0-	-3258	-0-	465	1 9593	2	N	1957	1796	0	2	8	469
						2153	9								
01	15469 X	13603	-0-	-1866	-0-	465	1 10870	2	N	2062	2128	0	1	8	402
						2268	9								
02	13972 X	11129	-0-	-2843	-0-	420	1 8743	2	N	1646	1674	0			374
						155	4 1811	9							
03	14136 X	12536	-0-	-1600	-0-	465	1 9975	2	N	1905	1959	0	10	8	310
						2096	9								
04	13440 X	10949	-0-	-2491	-0-	450	1 8582	2	N	1722	1839	0	3	8	190
						23	4 1894	9							
05	13609 X	11511	-0-	-2098	-0-	465	1 8724	2	N	2073	1944	0	2	8	317
						42	4 2280	9							













-----															
PHANTOM (WOLF CAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TIN STAR I //CONT.// 141077															
WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		33108 X	28475	-0-	-4633	-0-	432	1	25676	2	Y	2152	2143	0	3 8 211
							2367	9							
01		33108 X	23307	-0-	-9801	-0-	363	1	21141	2	Y	1639	1716	0	1 8 133
							1803	9							
02		16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	280	1	15123	2	Y	1002	1023	0	1 8 111
							1102	9							
03		28737 X	17556	-0-	-11181	-0-	337	1	16017	2	Y	1093	1042	0	13 8 149
							1202	9							
04		27810 X	17530	-0-	-10280	-0-	345	1	16185	2	Y	909	945	0	6 8 107
							1000	9							
05		28489 X	17591	-0-	-10898	-0-	343	1	16006	2	Y	1129	1126	0	3 8 107
							1242	9							
-----															
VINTAGE A															
WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054															
12		48918 X	38938	-0-	-9980	-0-	368	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4 8 274
							5936	9							
01		45136 X	38849	-0-	-6287	-0-	381	1	32837	2	Y	5119	5258	0	1 8 134
							5631	9							
02		33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	338	1	28407	2	Y	4625	4571	0	1 8 187
							81	4	5088	9					
03		42129 X	37362	-0-	-4767	-0-	384	1	31589	2	Y	4899	4953	0	18 8 115
							5389	9							
04		38610 X	33908	-0-	-4702	-0-	365	1	28608	2	Y	4486	4480	0	9 8 112
							4935	9							
05		38936 X	33098	-0-	-5838	-0-	363	1	27896	2	Y	4399	4388	0	4 8 119
							4839	9							
-----															
VINTAGE UNIT A															
WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565															
12		37386 X	26791	-0-	-10595	-0-	247	1	21962	2	Y	4165	4069	0	2 8 207
							4582	9							
01		33697 X	24156	-0-	-9541	-0-	231	1	19930	2	Y	3632	3728	0	1 8 110
							3995	9							
02		23662 X	23662	-0-	-0-	-0-	232	1	19503	2	Y	3519	3486	0	143
							56	4	3871	9					
03		30938 X	25380	-0-	-5558	-0-	256	1	21130	2	Y	3631	3676	0	11 8 87
							3994	9							
04		27900 X	24492	-0-	-3408	-0-	261	1	20525	2	Y	3369	3366	0	5 8 85
							3706	9							
05		26784 X	24016	-0-	-2768	-0-	263	1	20231	2	Y	3202	3193	0	2 8 92
							3522	9							
-----															
VINTAGE D															
WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955															
12		117645 X	84845	-0-	-32800	-0-	878	1	77502	2	Y	5877	5731	0	7 8 291
							6465	9							
01		107074 X	81911	-0-	-25163	-0-	864	1	74373	2	Y	6067	6215	0	2 8 141
							6674	9							
02		71314 X	71314	-0-	-0-	-0-	775	1	64901	2	Y	4947	4884	0	1 8 203
							196	4	5442	9					
03		90489 X	75962	-0-	-14527	-0-	844	1	69405	2	Y	5194	5240	0	33 8 124
							5713	9							
04		86310 X	67659	-0-	-18651	-0-	789	1	61532	2	Y	4853	4837	0	17 8 123
							5338	9							
05		84847 X	69160	-0-	-15687	-0-	823	1	63037	2	Y	4818	4804	0	7 8 130
							5300	9							













PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142						
12		44255 X	8732	-0-	-35523	-0-	7585 3	132 4	Y	Y	923	918 0				23
01		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1015 9 6332 3	33 4	Y	Y	884	896 0				11
02		8848 X	6818	-0-	-2030	-0-	972 9 5791 3	135 4	Y	Y	811	813 0				9
03		9796 X	7448	-0-	-2348	-0-	892 9 6504 3	944 9	Y	Y	858	851 0				16
04		9480 X	7205	-0-	-2275	-0-	6312 3	893 9	Y	Y	812	803 0				25
05		8742 X	7332	-0-	-1410	-0-	978 9 6241 3	113 4	Y	Y	889	897 0				17
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250						
12		24087 X	3816	-0-	-20271	-0-	2892 3	924 9	Y	Y	840	861 0	1 8			105
01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4029 3	90 4	Y	Y	834	810 0	1 8			128
02		5544 X	5515	-0-	-29	-0-	917 9 4631 3	884 9	Y	Y	804	788 0	2 8			142
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5017 3	937 9	Y	Y	852	867 0	2 8			125
04		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4571 3	828 9	Y	Y	753	792 0				86
05		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	4173 3	960 9	Y	Y	873	856 0	2 8			101
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170						
12		38235 X	6020	-0-	-32215	-0-	5711 3	68 4	Y	Y	219	217 0	1 8			18
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	241 9 5506 3	38 4	Y	Y	178	173 0	2 8			21
02		8624 X	3145	-0-	-5479	-0-	196 9 2684 3	139 4	Y	Y	293	284 0	2 8			28
03		7378 X	5785	-0-	-1593	-0-	322 9 5552 3	54 4	Y	Y	163	173 0	3 8			15
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	179 9 6234 3	2 4	Y	Y	484	454 0				45
*05		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	532 9 6692 3	73 4	Y	Y	372	384 0	3 8			30
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390						
12		33019 X	7686	-0-	-25333	-0-	6556 3	59 4	Y	Y	974	976 0	1 8			81
01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	1071 9 6848 3	33 4	Y	Y	1001	963 0	1 8			118
02		7084 X	5356	-0-	-1728	-0-	1101 9 4422 3	107 4	Y	Y	752	797 0	1 8			72
03		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	827 9 6881 3	40 4	Y	Y	1278	1232 0	2 8			116
04		7710 X	6800	-0-	-910	-0-	1406 9 5850 3	2 4	Y	Y	862	898 0				80
05		7967 X	7931	-0-	-36	-0-	948 9 6845 3	65 4	Y	Y	928	932 0	1 8			75



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CASTLE 57-27			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		20212 X	13854	-0-	-6358	-0-	13090	3	31	4	N	666	676	0	1 8	170
01		15190 X	13017	-0-	-2173	-0-	12339	3	19	4	N	599	616	0	2 8	151
02		13496 X	12094	-0-	-1402	-0-	11421	3	20	4	N	594	584	0	2 8	159
03		14508 X	13829	-0-	-679	-0-	12995	3	39	4	N	723	663	0	4 8	215
04		13710 X	11973	-0-	-1737	-0-	11346	3	627	9	N	570	593	0		192
*05		14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	13312	3	89	4	N	548	547	0	3 8	190

COURTHOUSE 57-27			WELL #:	1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-	14360		
12		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	7436	3	26	4	N	1146	1299	1	4 8	309
01		8587 X	5916	-0-	-2671	-0-	5128	3	27	4	N	692	760	1	1 8	240
02		7700 X	5512	-0-	-2188	-0-	4363	3	114	4	N	941	749	1	2 8	430
03		8711 X	8254	-0-	-457	-0-	6928	3	131	4	N	1086	1134	1	2 8	380
04		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	7590	3	193	4	N	1346	1103	1		623
*05		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	8682	3	4	4	N	1261	1468	1	8 8	408

SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:	1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	11086	-	15465		
12		9300 X	4165	-0-	-5135	-0-	3076	3	1089	9	N	990	994	0	1 8	151
01		8463 X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1 8	209
02		5180 X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1 8	212
03		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5 8	187
04		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	6697	3	1461	9	N	1328	1331	0		184
*05		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6758	3	1437	9	N	1306	1264	0	3 8	223

FLATHEAD 2-15			WELL #:	2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10686	-	15392		
12		62820 X	10107	-0-	-52713	-0-	7620	3	39	4	Y	2225	2224	0	2 8	107
01		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	9867	3	90	4	Y	2958	2965	0	5 8	95
02		12768 X	11037	-0-	-1731	-0-	8059	3	167	4	Y	2555	2534	0	4 8	112
03		13826 X	13120	-0-	-706	-0-	10042	3	3078	9	Y	2798	2772	0	8 8	130
04		12780 X	12389	-0-	-391	-0-	9467	3	2922	9	Y	2656	2640	0	1 8	145
05		13206 X	12125	-0-	-1081	-0-	9054	3	6	4	Y	2786	2804	0	7 8	120



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568														
12	01	40145 X 37975 X	36402 33579	-0- -0-	-3743 -4396	-0- -0-	33111 3 30792 3	3 3	9 4	Y Y	2992 2527	3002 0 2517 0	4 8 5 8	22 27
02	DLQ	G-10	33438	-0-	33438	33438	30925 3 2498 9	3	4	Y	2271	2286 0	5 8	7
03	DLQ	G-10	30022	-0-	30022	63460	27770 3 2191 9	3	4	Y	1992	1985 0	9 8	5
04	DLQ	G-10	31806	-0-	31806	95266	29102 3 2687 9	3	4	Y	2443	2425 0	2 8	21
05	DLQ	G-10	48315	-0-	48315	143581	44733 3 3562 9	3	4	Y	3238	3223 0	11 8	25
WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230														
12	01	346146 X 65512 X	65707 65512	-0- -0-	-280439 -0-	-0- -0-	59366 3 6332 9	3 3	4 4	Y Y	5756 5958	5752 0 5898 0	6 8 10 8	155 205
02	DLQ	G-10	58214 X	-0-	-0-	-0-	52194 3 5903 9	3	4	Y	5366	5448 0	11 8	112
03	DLQ	G-10	62885 X	-0-	-0-	-0-	56181 3 6186 9	3	4	Y	5624	5516 0	17 8	203
04	DLQ	G-10	63036 X	-0-	-0-	-0-	57063 3 5845 9	3	4	Y	5314	5391 0	3 8	123
*05	DLQ	G-10	65268 X	-0-	-0-	-0-	59088 3 5540 9	3	4	Y	5036	5043 0	12 8	104
WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315														
12	01	25229 X 28334 X	25229 22935	-0- -0-	-0- -5399	-0- -0-	22811 3 20421 3	3 3	9 4	Y Y	2198 2281	2206 0 2271 0	3 8 5 8	82 87
02	DLQ	G-10	22462	-0-	22462	22462	20212 3 2240 9	3	4	Y	2036	2048 0	6 8	69
03	DLQ	G-10	17848	-0-	17848	40310	16370 3 1442 9	3	4	Y	1311	1306 0	6 8	68
04	DLQ	G-10	20993	-0-	20993	61303	18521 3 2461 9	3	4	Y	2237	2221 0	2 8	82
05	DLQ	G-10	18560	-0-	18560	79863	17604 3 948 9	3	4	Y	862	860 0	1 8	83
WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980														
12	01	15341 X 12479 X	15341 12479	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	12644 3 10162 3	3 3	9 9	N N	2452 2106	2441 0 2089 0		170 187
02	DLQ	G-10	9287 X	-0-	-0-	-0-	7492 3 9133 3	3	9	N	1632	1665 0		154
03	DLQ	G-10	11130 X	-0-	-0-	-0-	1997 9 1885 9	3	9	N	1815	1788 0		181
04	DLQ	G-10	10427 X	-0-	-0-	-0-	8542 3 9182 3	3	4	N	1714	1719 0		176
*05	DLQ	G-10	10974 X	-0-	-0-	-0-	1768 9	3	4	N	1607	1636 0	5 8	142

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		2H	RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10933	PERF.10936	-		15588		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	64135 X	13640	-0-	-50495	-0-	10392 3	56 4	Y		2902	2886 0		136
						3192 9							
01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	9787 3	62 4	Y		2441	2471 0		106
						2685 9							
02	12936 X	11409	-0-	-1527	-0-	8956 3	254 4	Y		1999	2026 0		79
						2199 9							
03	14322 X	12024	-0-	-2298	-0-	9458 3	91 4	Y		2250	2256 0		73
						2475 9							
04	13860 X	11052	-0-	-2808	-0-	8626 3	2426 9	Y		2205	2203 0		75
05	13640 X	11786	-0-	-1854	-0-	9275 3	18 4	Y		2266	2262 0		79
						2493 9							

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID -> 283510	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11211	-		15486		
12	51321 X	9014	-0-	-42307	-0-	7403 3	42 4	Y		1426	1424 0		67
						1569 9							
01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	7305 3	48 4	Y		1517	1518 0		66
						1669 9							
02	9268 X	8154	-0-	-1114	-0-	6371 3	196 4	Y		1443	1452 0		57
						1587 9							
03	10261 X	8314	-0-	-1947	-0-	6835 3	67 4	Y		1284	1300 0		41
						1412 9							
04	9240 X	8982	-0-	-258	-0-	7369 3	1613 9	Y		1466	1457 0		50
05	9021 X	8691	-0-	-330	-0-	7291 3	15 4	Y		1259	1265 0		44
						1385 9							

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID -> 283609	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11815	-		17485		
12	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1140 3	75 4	N		115	138 0		4
						127 9							
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 4	N		-0-	4 0		-0-
02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	11145 3	35 4	N		1037	998 0	5 8	34
						1141 9							
03	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	14407 3	1 4	N		1420	1405 0	10 8	39
						1562 9							
04	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	14778 3	1260 9	N		1145	1137 0	2 8	45
*05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	13904 3	897 9	N		815	816 0	7 8	37

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283613	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10886	-		18515		
12	30473 X	28206	-0-	-2267	-0-	25969 3	11 4	N		2024	1990 0	2 8	202
						2226 9							
01	29636 X	27566	-0-	-2070	-0-	24966 3	154 4	N		2224	2250 0	2 8	174
						2446 9							
02	26600 X	24015	-0-	-2585	-0-	21844 3	107 4	N		1876	1870 0	2 8	178
						2064 9							
03	28210 X	24667	-0-	-3543	-0-	22663 3	2004 9	N		1822	1628 0	4 8	368
04	27300 X	25183	-0-	-2117	-0-	23509 3	1674 9	N		1522	1749 0		141
05	28210 X	25940	-0-	-2270	-0-	23690 3	157 4	N		1903	1924 0	3 8	117
						2093 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL.	DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.10979	- 15167		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		17205	X	15965	-0-	-1240	-0-	12702	3	3263	9	N	2966	2957 0 6 8 160		
01		21018	X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048 0 8 8 103		
02		18984	X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664 0 6 8 116		
03		21018	X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812 0 10 8 105		
								1992	9							
04		15450	X	9282	-0-	-6168	-0-	7408	3	110	4	N	1604	1554 0 2 8 153		
								1764	9							
05		15965	X	8860	-0-	-7105	-0-	6995	3	116	4	N	1590	1591 0 7 8 145		
								1749	9							
-----																
WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL.	DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.10374	- 19265
12		21824	X	15300	-0-	-6524	-0-	13103	3	175	4	N	1838	1642 0 2 8 207		
								2022	9							
01		16740	X	14025	-0-	-2715	-0-	12214	3	33	4	N	1616	1596 0 4 8 223		
								1778	9							
02		13720	X	2317	-0-	-11403	-0-	2009	3	308	9	N	280	340 0 1 8 162		
03		15314	X	10547	-0-	-4767	-0-	8416	3	95	4	N	1851	1817 0 12 8 184		
								2036	9							
04		14820	X	1758	-0-	-13062	-0-	1258	3	35	4	N	423	418 0 2 8 187		
								465	9							
05		15314	X	7117	-0-	-8197	-0-	4865	3	763	4	N	1354	1390 0 9 8 142		
								1489	9							
-----																
WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL.	DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814
12		32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	30107	3	2670	9	Y	2427	2437 0 2 8 25		
01		33108	X	31991	-0-	-1117	-0-	29652	3	7	4	Y	2120	2113 0 3 8 29		
								2332	9							
02	DLQ	G-10		31907	-0-	31907	31907	29746	3	15	4	Y	1951	1965 0 3 8 12		
								2146	9							
03	DLQ	G-10		24737	-0-	24737	56644	23125	3	51	4	Y	1419	1415 0 5 8 11		
								1561	9							
04	DLQ	G-10		16909	-0-	16909	73553	16219	3	10	4	Y	618	614 0 15		
								680	9							
05	DLQ	G-10		11885	-0-	11885	85438	10650	3	5	4	Y	1118	1111 0 6 8 16		
								1230	9							
-----																
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130
12		44475	X	7419	-0-	-37056	-0-	6894	3	75	4	Y	409	414 0 34		
								450	9							
01		6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5948	3	28	4	Y	201	210 0 1 8 24		
								221	9							
02		8540	X	5831	-0-	-2709	-0-	5391	3	130	4	Y	282	278 0 1 8 27		
								310	9							
03		9269	X	6060	-0-	-3209	-0-	5649	3	46	4	Y	332	328 0 1 8 30		
								365	9							
04		8610	X	8166	-0-	-444	-0-	7689	3	2	4	Y	432	422 0 40		
								475	9							
*05		8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7800	3	80	4	Y	389	397 0 1 8 31		
								428	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	94937 X	20460	-0-	-74477	-0-	16327 3343	3 9	790 4	Y	3039	3029 0	2 8 34
01	22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	19046 3808	3 9	25 4	Y	3462	3449 0	3 8 44
02	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	23112 4034	3 9	97 4	Y	3667	3631 0	3 8 77
03	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	20255 3628	3 9	8 4	Y	3298	3327 0	5 8 43
04	22140 X	21789	-0-	-351	-0-	18384 3401	3 9	4 4	Y	3092	3102 0	1 8 32
05	23529 X	22465	-0-	-1064	-0-	19256 3196	3 9	13 4	Y	2905	2907 0	7 8 23

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

12	91399 X	91399	-0-	-0-	-0-	82593	3	8806 9	N	8005	7999 0	9 8 27
01	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	34204 9180	3 9	25 4	N	8345	8333 0	13 8 26
02	36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	28297 7693	3 9	172 4	N	6994	6964 0	13 8 43
03	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	12592 3819	3 9	8 4	N	3472	3492 0	9 8 14
04	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	21148 6335	3 9	12 4	N	5759	5733 0	2 8 38
*05	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	22600 6277	3 9	16 4	N	5706	5700 0	11 8 33

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

12	19375 X	14998	-0-	-4377	-0-	12042 2947	3 9	9 4	N	2679	2810 0	5 8 393
01	17329 X	14824	-0-	-2505	-0-	12021 2802	3 9	1 4	N	2547	2612 0	8 8 320
02	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	12918 2648	3 9	9 4	N	2407	2384 0	8 8 335
03	15283 X	14556	-0-	-727	-0-	11934	3	2622 9	N	2384	2253 0	12 8 454
04	14520 X	14357	-0-	-163	-0-	11907	3	2450 9	N	2227	2238 0	2 8 441
05	17236 X	15074	-0-	-2162	-0-	12464 2587	3 9	23 4	N	2352	2478 0	9 8 306

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

12	64511 X	22562	-0-	-41949	-0-	18058 4323	3 9	181 4	N	3930	3899 0	4 8 48
01	22568 X	19397	-0-	-3171	-0-	15241 3897	3 9	259 4	N	3543	3533 0	21 8 37
02	20440 X	17434	-0-	-3006	-0-	13765 3414	3 9	255 4	N	3104	3073 0	7 8 61
03	22630 X	18256	-0-	-4374	-0-	14563 3676	3 9	17 4	N	3342	3339 0	9 8 55
04	21900 X	15243	-0-	-6657	-0-	11912 3242	3 9	89 4	N	2947	2948 0	2 8 52
05	22568 X	19976	-0-	-2592	-0-	15927 3900	3 9	149 4	N	3545	3514 0	12 8 71

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PRYOR 2-13 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292																
12		22971 X	17968	-0-	-5003	-0-	13766 4169 9	33	4	N	3790	3787	0	3	8	228
01		22444 X	17183	-0-	-5261	-0-	12940 4159 9	84	4	N	3781	3770	0	4	8	235
02		19516 X	14948	-0-	-4568	-0-	11112 3666 9	170	4	N	3333	3453	0	5	8	110
03		20522 X	15208	-0-	-5314	-0-	11439 3	3769	9	N	3426	3377	0	7	8	152
04		17850 X	16427	-0-	-1423	-0-	12421 3	4006	9	N	3642	3637	0	1	8	156
05		17980 X	15090	-0-	-2890	-0-	11458 3609 9	23	4	N	3281	3317	0	5	8	115
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404																
12		315489 X	62067	-0-	-253422	-0-	54356 7594 9	117	4	Y	6904	6901	0	9	8	23
01		62478 X	62478	-0-	-0-	-0-	54959 7464 9	55	4	Y	6785	6771	0	13	8	24
02		58494 X	58494	-0-	-0-	-0-	51433 6811 9	250	4	Y	6192	6184	0	13	8	19
03		64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	56811 7251 9	93	4	Y	6592	6571	0	20	8	20
04		63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	56218 3	6810	9	Y	6191	6176	0	4	8	31
*05		66969 X	66969	-0-	-0-	-0-	59866 7033 9	70	4	Y	6394	6383	0	17	8	25
-----																
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540																
12		84562 X	84562	-0-	-0-	-0-	79263 5283 9	16	4	N	4803	4806	0	6	8	25
01		85403 X	85403	-0-	-0-	-0-	79870 3	5533	9	N	5030	4954	0	61	8	40
02		73089 X	73089	-0-	-0-	-0-	68431 4626 9	32	4	N	4205	4191	0	16	8	38
03		79734 X	79734	-0-	-0-	-0-	74750 3	4984	9	N	4531	4511	0	25	8	33
04		76586 X	76586	-0-	-0-	-0-	71897 3	4689	9	N	4263	4247	0	4	8	45
*05		77373 X	77373	-0-	-0-	-0-	72632 3	4741	9	N	4310	4316	0	34	8	5
-----																
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735																
12		21003 X	4898	-0-	-16105	-0-	3890 961 9	47	4	Y	874	855	0	5	8	41
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	2800 1037 9	48	4	Y	943	936	0	7	8	41
02		4480 X	3590	-0-	-890	-0-	2450 947 9	193	4	Y	861	860	0	8	8	34
03		4960 X	3893	-0-	-1067	-0-	2844 977 9	72	4	Y	888	883	0	11	8	28
04		4800 X	3462	-0-	-1338	-0-	2741 3	721	9	Y	655	661	0	9	8	22
05		4898 X	3476	-0-	-1422	-0-	2661 801 9	14	4	Y	728	716	0	9	8	25







PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LIVINGSTON 2-12 B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730																	
12		75549 X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16	8	436
01		75173 X	75173	-0-	-0-	-0-	64257	3	123	4	Y	9812	9784	0	23	8	441
							10793	9									
02	DLQ	G-10	67527	-0-	67527	67527	57644	3	41	4	Y	8947	9013	0	24	8	351
							9842	9									
03	DLQ	G-10	73614	-0-	73614	141141	63010	3	10604	9	Y	9640	9549	0	36	8	406
04	DLQ	G-10	72687	-0-	72687	213828	62751	3	9936	9	Y	9033	9206	0	5	8	228
05	DLQ	G-10	72199	-0-	72199	286027	62111	3	10088	9	Y	9171	9003	0	29	8	367
-----																	
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100																	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385																	
12		53227 X	47050	-0-	-6177	-0-	38898	3	1017	4	Y	6486	6471	0	7	8	73
							7135	9									
01		53227 X	47554	-0-	-5673	-0-	40256	3	32	4	Y	6605	6582	0	12	8	84
							7266	9									
02	DLQ	G-10	43985	-0-	43985	43985	37371	3	156	4	Y	5871	5822	0	10	8	123
							6458	9									
03	DLQ	G-10	48553	-0-	48553	92538	41542	3	16	4	Y	6359	6381	0	19	8	82
							6995	9									
04	DLQ	G-10	41791	-0-	41791	134329	35546	3	8	4	Y	5670	5691	0	2	8	59
							6237	9									
05	DLQ	G-10	44621	-0-	44621	178950	38118	3	25	4	Y	5889	5886	0	15	8	47
							6478	9									
-----																	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398																	
12		80352 X	74534	-0-	-5818	-0-	69821	3	1483	4	Y	2936	2923	0	8	8	33
							3230	9									
01		80352 X	68382	-0-	-11970	-0-	65506	3	41	4	Y	2577	2564	0	13	8	33
							2835	9									
02	DLQ	G-10	63758	-0-	63758	63758	60927	3	255	4	Y	2342	2314	0	12	8	49
							2576	9									
03	DLQ	G-10	72271	-0-	72271	136029	69209	3	26	4	Y	2760	2752	0	22	8	35
							3036	9									
04	DLQ	G-10	68549	-0-	68549	204578	65618	3	16	4	Y	2650	2655	0	3	8	27
							2915	9									
05	DLQ	G-10	70725	-0-	70725	275303	67751	3	45	4	Y	2663	2647	0	22	8	21
							2929	9									
-----																	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225																	
12		27528 X	26241	-0-	-1287	-0-	24024	3	2217	9	Y	2015	2159	0	3	8	148
01		27528 X	26396	-0-	-1132	-0-	23689	3	531	4	Y	1978	1927	0			199
							2176	9									
02	DLQ	G-10	9422	-0-	9422	9422	8877	3	74	4	Y	428	415	0	5	8	207
							471	9									
03	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	13383	3747	3	23	4	Y	174	325	0	2	8	54
							191	9									
04	DLQ	G-10	450	-0-	450	13833	234	3	203	4	Y	12	57	0	7	8	2
							13	9									
05	DLQ	G-10	220	-0-	220	14053	212	4	8	9	Y	7	2	0	7	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
JOB# 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615 - 14160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		24893 X	21978	-0-	-2915	-0-	19742	3	799	4	N	1306	1265	1	207		
							1437	9									
01		24304 X	21625	-0-	-2679	-0-	19777	3	564	4	N	1167	1251	1	123		
							1284	9									
02		21252 X	15494	-0-	-5758	-0-	13299	3	1137	4	N	962	919	1	166		
							1058	9									
03		22568 X	19838	-0-	-2730	-0-	18166	3	540	4	N	1029	1088	1	107		
							1132	9									
04		21270 X	15284	-0-	-5986	-0-	14528	3	6	4	N	682	552	1	237		
							750	9									
05		21979 X	14827	-0-	-7152	-0-	13819	3	1008	9	N	916	906	1	247		
-----																	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757 - 21468					
12		83018 X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	324	4	Y	3303	3285	0	20	8	3
							3633	9									
01		50742 X	50742	-0-	-0-	-0-	47023	3	521	4	Y	2907	2877	0	26	8	7
							3198	9									
02		DLQ G-10	48915	-0-	48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552	0	26	8	1
							2829	9									
03		DLQ G-10	57021	-0-	57021	105936	53764	3	3257	9	Y	2961	2916	0	41	8	5
							53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6	8	19
04		DLQ G-10	56655	-0-	56655	162591	53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6	8	19
							51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31	8	4
05		DLQ G-10	54981	-0-	54981	217572	51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31	8	4
							3343	9									
-----																	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010 - 20366					
12		84103 X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	380	4	Y	10794	10757	0	34	8	9
							11873	9									
01		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	32764	3	542	4	Y	7989	7937	0	41	8	20
							8788	9									
02		DLQ G-10	35194	-0-	35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088	0	37	8	3
							7819	9									
03		DLQ G-10	38392	-0-	38392	73586	30432	3	7960	9	Y	7236	7171	0	55	8	13
							30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8	8	51
04		DLQ G-10	38612	-0-	38612	112198	30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8	8	51
							28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38	8	10
05		DLQ G-10	35661	-0-	35661	147859	28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38	8	10
							7431	9									
-----																	
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819 - 22586					
12		26505 X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511	0	5	8	140
							19945	3	106	4	N	3584	3556	0	6	8	162
01		26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	3942	9									
							16906	3	337	4	N	2751	2816	0	7	8	90
							3026	9									
02		23912 X	20269	-0-	-3643	-0-	19962	3	7	4	N	4021	3988	0	11	8	112
							4423	9									
03		26474 X	24392	-0-	-2082	-0-	21071	3	4105	9	N	3732	3695	0	2	8	147
							20890	3	3865	9	N	3514	3492	0	10	8	159
04		25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	21071	3	4105	9	N	3732	3695	0	2	8	147
*05		24755 X	24755	-0-	-0-	-0-	20890	3	3865	9	N	3514	3492	0	10	8	159

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DARCY STATE 1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11146	-		20941					
12	01	25079 X	20358	-0-	-4721	-0-	18053 3	2305 9	N	2095	2073 0	4 8	493		
		25637 X	19096	-0-	-6541	-0-	16757 3	89 4	N	2045	2124 0	5 8	409		
							2250 9								
02		23156 X	22407	-0-	-749	-0-	20046 3	290 4	N	1883	1984 0	6 8	302		
		25637 X	18875	-0-	-6762	-0-	16714 3	2 4	N	1963	1842 0	9 8	414		
							2071 9								
04		22410 X	18723	-0-	-3687	-0-	16674 3	2049 9	N	1863	1917 0	1 8	359		
05		24800 X	19334	-0-	-5466	-0-	17181 3	2153 9	N	1957	2013 0	8 8	295		
		WELL #: 3H		RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10804	-		20580					
12	01	197414 X	36468	-0-	-160946	-0-	34461 3	31 4	Y	1796	1788 0	3 8	50		
		38228 X	38228	-0-	-0-	-0-	36180 3	28 4	Y	1836	1859 0	4 8	23		
							2020 9								
02		38640 X	34960	-0-	-3680	-0-	33012 3	113 4	Y	1668	1678 0	4 8	9		
		39246 X	39201	-0-	-45	-0-	36911 3	302 4	Y	1807	1762 0	6 8	48		
							1835 9								
04		36990 X	34077	-0-	-2913	-0-	32551 3	1526 9	Y	1387	1418 0	2 8	15		
05		38719 X	36114	-0-	-2605	-0-	34226 3	169 4	Y	1563	1492 0	56 8	30		
							1719 9								
		WELL #: 5H		RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10781	-		20523					
12	01	184508 X	34096	-0-	-150412	-0-	31427 3	42 4	Y	2388	2385 0	3 8	67		
		34349 X	34349	-0-	-0-	-0-	31820 3	26 4	Y	2275	2310 0	4 8	28		
							2503 9								
02		33880 X	30192	-0-	-3688	-0-	27912 3	96 4	Y	1985	1998 0	4 8	11		
		37479 X	33207	-0-	-4272	-0-	30459 3	249 4	Y	2272	2216 0	6 8	61		
							2184 9								
04		33960 X	31748	-0-	-2212	-0-	29426 3	2322 9	Y	2111	2147 0	2 8	23		
05		34348 X	29993	-0-	-4355	-0-	27568 3	136 4	Y	2081	2007 0	56 8	41		
							2289 9								
		WELL #: 7H		RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10938	-		20694					
12	01	320317 X	66719	-0-	-253598	-0-	59994 3	1470 4	Y	4777	4764 0	6 8	54		
		62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	57001 3	40 4	Y	4676	4662 0	9 8	59		
							5144 9								
02		58016 X	57515	-0-	-501	-0-	52249 3	218 4	Y	4589	4545 0	7 8	96		
		64232 X	55917	-0-	-8315	-0-	51536 3	19 4	Y	3965	3997 0	13 8	51		
							4362 9								
04		62160 X	56993	-0-	-5167	-0-	52451 3	13 4	Y	4117	4123 0	2 8	43		
							4529 9								
05		64232 X	59850	-0-	-4382	-0-	55398 3	37 4	Y	4014	4014 0	11 8	32		
							4415 9								
		WELL #: 5H		RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11284	-		21063					
12	01	38223 X	23270	-0-	-14953	-0-	18928 3	4342 9	N	3947	3958 0	5 8	283		
		40269 X	21419	-0-	-18850	-0-	17098 3	4321 9	N	3928	3917 0	7 8	287		
							18218 3	4193 9	N	3812	3782 0	8 8	309		
02		36372 X	22411	-0-	-13961	-0-	24222 3	5124 9	N	4658	4693 0	14 8	260		
		40269 X	29346	-0-	-10923	-0-	21759 3	4708 9	N	4280	4191 0	2 8	347		
							19166 3	4070 9	N	3700	3774 0	9 8	264		
							4415 9								







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	-	20573
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39122 X	31089	-0-	-8033	-0-	24004 3	89 4	N		6360	6355 0	5 8		321
						6996 9								
01	37789 X	27545	-0-	-10244	-0-	21274 3	118 4	N		5594	5510 0	8 8		397
						6153 9								
02	33908 X	22008	-0-	-11900	-0-	16322 3	135 4	N		5046	5048 0	8 8		387
						5551 9								
03	35991 X	29124	-0-	-6867	-0-	22079 3	126 4	N		6290	6285 0	16 8		376
						6919 9								
04	31470 X	26015	-0-	-5455	-0-	19891 3	81 4	N		5494	5517 0	2 8		351
						6043 9								
05	31093 X	23850	-0-	-7243	-0-	18167 3	82 4	N		5092	5087 0	12 8		344
						5601 9								
-----														
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10147	-	14750
12	108906 X	14261	-0-	-94645	-0-	1587 1	11244 3	Y		1298	1330 1	2 8		110
						2 4	1428 9							
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	Y		1	111 1			-0-
02	20608 X	5986	-0-	-14622	-0-	999 1	4396 3	Y		525	456 1	4 8		65
						13 4	578 9							
03	22816 X	21570	-0-	-1246	-0-	1950 1	16877 3	Y		2477	2330 1	2 8		210
						18 4	2725 9							
04	22080 X	18015	-0-	-4065	-0-	1743 1	14413 3	Y		1678	1705 1	10 8		173
						13 4	1846 9							
*05	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	281 1	15034 3	Y		1813	1729 1	20 8		237
						1994 9								
-----														
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	10127	-	14530
12	162722 X	29645	-0-	-133077	-0-	1928 1	24231 3	Y		2984	3038 1	2 8		174
						204 4	3282 9							
01	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	1979 1	20199 3	Y		2771	2767 1			178
						1227 4	3048 9							
02	31192 X	23430	-0-	-7762	-0-	1749 1	18760 3	Y		2158	2118 1	6 8		212
						547 4	2374 9							
03	34534 X	29503	-0-	-5031	-0-	2083 1	23944 3	Y		2847	2835 1	2 8		222
						344 4	3132 9							
04	32220 X	28057	-0-	-4163	-0-	2022 1	22757 3	Y		2620	2619 1	5 8		218
						396 4	2882 9							
*05	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	498 1	25789 3	Y		3005	2994 1	7 8		222
						185 4	3306 9							
-----														
RED LODGE C20-11 F		WELL #:		6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10650	-	22405
12	44485 X	32950	-0-	-11535	-0-	26280 3	4 4	Y		6060	6026 0	33 8		8
						6666 9								
01	44485 X	32074	-0-	-12411	-0-	25786 3	1 4	Y		5715	5681 0	36 8		6
						6287 9								
02	DLQ G-10	29203	-0-	29203	29203	23806 3	7 4	Y		4900	4809 0	42 8		55
						5390 9								
03	DLQ G-10	28413	-0-	28413	57616	23059 3	5354 9	Y		4867	4848 0	57 8		17
04	DLQ G-10	33921	-0-	33921	91537	28015 3	5906 9	Y		5369	5355 0	9 8		22
05	DLQ G-10	40491	-0-	40491	132028	33540 3	6951 9	Y		6319	6235 0	60 8		46

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 G		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
12		45942 X	34893	-0-	-11049	-0-	30139 3 4749 9	5 4	Y	4317	4287 0	27 8	6
01		44423 X	31768	-0-	-12655	-0-	27396 3 4371 9	1 4	Y	3974	3947 0	29 8	4
02	DLQ	G-10	27856	-0-	27856	27856	23765 3 4084 9	7 4	Y	3713	3644 0	32 8	41
03	DLQ	G-10	35981	-0-	35981	63837	31331 3	4650 9	Y	4227	4209 0	44 8	15
04	DLQ	G-10	38093	-0-	38093	101930	33278 3	4815 9	Y	4377	4367 0	7 8	18
05	DLQ	G-10	38285	-0-	38285	140215	33324 3	4961 9	Y	4510	4447 0	48 8	33
RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10638	-	21255
12		46903 X	9530	-0-	-37373	-0-	7140 3 2389 9	1 4	Y	2172	2128 0	42 8	3
01		41757 X	12825	-0-	-28932	-0-	9776 3	3049 9	Y	2772	2728 0	44 8	3
02	DLQ	G-10	20100	-0-	20100	20100	15438 3 4657 9	5 4	Y	4234	4157 0	33 8	47
03	DLQ	G-10	44572	-0-	44572	64672	35680 3	8892 9	Y	8084	8032 0	71 8	28
04	DLQ	G-10	11728	-0-	11728	76400	9455 3	2273 9	Y	2066	2082 0	4 8	8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	76400			Y	20	15 0	13 8	-0-
RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	-	22759
12		40059 X	40059	-0-	-0-	-0-	32058 3 7996 9	5 4	Y	7269	7239 0	25 8	10
01		37665 X	36421	-0-	-1244	-0-	29340 3 7080 9	1 4	Y	6436	6413 0	27 8	6
02	DLQ	G-10	35809	-0-	35809	35809	29374 3 6426 9	9 4	Y	5842	5752 0	31 8	65
03	DLQ	G-10	37766	-0-	37766	73575	30824 3	6942 9	Y	6311	6312 0	42 8	22
04	DLQ	G-10	39173	-0-	39173	112748	32450 3	6723 9	Y	6112	6102 0	7 8	25
05	DLQ	G-10	40041	-0-	40041	152789	33349 3	6692 9	Y	6084	6020 0	45 8	44
RED LODGE C20-11 I		WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890
12		46624 X	23965	-0-	-22659	-0-	20488 3 3474 9	3 4	Y	3158	3123 0	33 8	4
01		45198 X	26680	-0-	-18518	-0-	22927 3 3752 9	1 4	Y	3411	3376 0	36 8	3
02	DLQ	G-10	24828	-0-	24828	24828	21411 3 3411 9	6 4	Y	3101	3028 0	42 8	34
03	DLQ	G-10	26962	-0-	26962	51790	23176 3	3786 9	Y	3442	3407 0	57 8	12
04	DLQ	G-10	26638	-0-	26638	78428	23148 3	3490 9	Y	3173	3163 0	9 8	13
05	DLQ	G-10	27347	-0-	27347	105775	23727 3	3620 9	Y	3291	3220 0	60 8	24
RED LODGE C20-11 E		WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920
12		54994 X	49784	-0-	-5210	-0-	43626 3 6151 9	7 4	Y	5592	5559 0	30 8	7
01		54994 X	48447	-0-	-6547	-0-	42525 3 5921 9	1 4	Y	5383	5353 0	32 8	5
02	DLQ	G-10	46903	-0-	46903	46903	41608 3 5282 9	13 4	Y	4802	4716 0	37 8	54
03	DLQ	G-10	53317	-0-	53317	100220	47316 3	6001 9	Y	5455	5439 0	51 8	19
04	DLQ	G-10	50786	-0-	50786	151006	45180 3	5606 9	Y	5096	5086 0	8 8	21
05	DLQ	G-10	52247	-0-	52247	203253	46526 3	5721 9	Y	5201	5130 0	54 8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700								
12		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	20413 3	4 4	Y	2659	2660	0	3 8			72
01		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	2925 9 19484 3	8 4	Y	2613	2590	0	5 8			90
02	DLQ	G-10	20121	-0-	20121	20121	2874 9 17511 3	68 4	Y	2311	2347	0	6 8			48
03	DLQ	G-10	22863	-0-	22863	42984	2542 9 19639 3	283 4	Y	2674	2618	0	8 8			96
04	DLQ	G-10	25274	-0-	25274	68258	2941 9 22106 3	64 4	Y	2822	2852	0	1 8			65
05	DLQ	G-10	28469	-0-	28469	96727	3104 9 24755 3 3306 9	408 4	Y	3005	2999	0	9 8			62
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10364	- 18460								
12		56836 X	56836	-0-	-0-	-0-	50269 3	10 4	Y	5961	5966	0	6 8			160
01		53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	6557 9 47510 3	13 4	Y	5349	5315	0	10 8			184
02	DLQ	G-10	47257	-0-	47257	47257	5884 9 42016 3	112 4	Y	4663	4738	0	11 8			98
03	DLQ	G-10	52318	-0-	52318	99575	5129 9 45678 3	507 4	Y	5575	5455	0	17 8			201
04	DLQ	G-10	57738	-0-	57738	157313	6133 9 50708 3	135 4	Y	6268	6321	0	3 8			145
05	DLQ	G-10	61926	-0-	61926	219239	6895 9 53764 3 7458 9	704 4	Y	6780	6773	0	12 8			140
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10679	PERF.10577	- 18780								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10561	- 18460								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4642 X	4642 -0-	-0-	3521 3	3 4	N	1016	1128 0	7 8	246
				1118 9						
01	5301 X	4904 -0-	-397	3820 3	7 4	N	979	1074 0	3 8	148
				1077 9						
02	4955 X	4955 -0-	-0-	3849 3	1106 9	N	1005	912 0	4 8	237
03	6109 X	6109 -0-	-0-	4867 3	1242 9	N	1129	1175 0	4 8	187
04	6404 X	6404 -0-	-0-	5185 3	1219 9	N	1108	1063 0		232
*05	6636 X	6636 -0-	-0-	5492 3	30 4	N	1013	1063 0	3 8	179
				1114 9						

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

12	177173 X	177173 -0-	-0-	152433 3	32 4	N	22462	22509 0	11 8	118
				24708 9						
01	165623 X	165623 -0-	-0-	142472 3	23151 9	N	21046	20885 0	136 8	143
02	144618 X	144618 -0-	-0-	124949 3	60 4	N	17826	17766 0	40 8	163
				19609 9						
03	157905 X	157905 -0-	-0-	136938 3	20967 9	N	19061	19024 0	59 8	141
04	152311 X	152311 -0-	-0-	132707 3	19604 9	N	17822	17765 0	9 8	189
*05	148979 X	148979 -0-	-0-	130072 3	18907 9	N	17188	17303 0	55 8	19

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

12	121055 X	91431 -0-	-29624	80492 3	17 4	N	9929	9946 0	6 8	52
				10922 9						
01	111786 X	85499 -0-	-26287	75191 3	10308 9	N	9371	9289 0	59 8	75
02	96208 X	74482 -0-	-21726	65714 3	31 4	N	7943	7930 0	15 8	73
				8737 9						
03	101680 X	80306 -0-	-21374	71034 3	9272 9	N	8429	8417 0	23 8	62
04	90480 X	74675 -0-	-15805	66230 3	8445 9	N	7677	7653 0	4 8	82
05	91419 X	73622 -0-	-17797	65434 3	8188 9	N	7444	7495 0	23 8	8

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

12	77128 X	63453 -0-	-13675	52735 3	14 4	N	9731	9748 0	4 8	51
				10704 9						
01	77128 X	58391 -0-	-18737	48513 3	9878 9	N	8980	8929 0	30 8	72
02	68740 X	49348 -0-	-19392	41168 3	26 4	N	7413	7409 0	8 8	68
				8154 9						
03	69781 X	51958 -0-	-17823	43643 3	8315 9	N	7559	7553 0	18 8	56
04	61410 X	48319 -0-	-13091	40657 3	7662 9	N	6965	6945 0	2 8	74
05	63457 X	47374 -0-	-16083	40137 3	7237 9	N	6579	6627 0	19 8	7











PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10523	-	20687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		122543 X	105480	-0-	-17063	-0-	85722 3	89 4	Y	17881	17860	0	14 8	35
							19669 9							
01		122543 X	105893	-0-	-16650	-0-	87493 3	48 4	Y	16684	16668	0	22 8	29
							18352 9							
02		110684 X	79598	-0-	-31086	-0-	65209 3	131 4	Y	12962	12929	0	19 8	43
							14258 9							
03		122543 X	103994	-0-	-18549	-0-	85682 3	35 4	Y	16615	16551	0	34 8	73
							18277 9							
04		102480 X	91309	-0-	-11171	-0-	75480 3	33 4	Y	14360	14398	0	3 8	32
							15796 9							
05		105896 X	77347	-0-	-28549	-0-	63828 3	66 4	Y	12230	12195	0	14 8	53
							13453 9							
-----														
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10992	-	21158
12		139000 X	139000	-0-	-0-	-0-	122233 3	123 4	Y	15131	15130	0		29
							16644 9							
01		127333 X	127333	-0-	-0-	-0-	112510 3	61 4	Y	13420	13411	0	15 8	23
							14762 9							
02		97063 X	97063	-0-	-0-	-0-	86673 3	167 4	Y	9294	9272	0	14 8	31
							10223 9							
03		129702 X	129702	-0-	-0-	-0-	116195 3	46 4	Y	12237	12191	0	23 8	54
							13461 9							
04		112435 X	112435	-0-	-0-	-0-	100423 3	43 4	Y	10881	10909	0	2 8	24
							11969 9							
*05		110918 X	110918	-0-	-0-	-0-	99268 3	96 4	Y	10504	10472	0	11 8	45
							11554 9							
-----														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	-	20803
12		0	243408	-0-	243408	649399	207462 3	35946 9	N	32678	32668	0	64 8	27
01		0	175331	-0-	175331	824730	150282 3	25049 9	N	22772	22672	0	70 8	57
02		0	154089	-0-	154089	978819	132540 3	21549 9	N	19590	19574	0	66 8	7
03		1134901 X	156082	-0-	-978819	-0-	134895 3	21187 9	N	19261	19140	0	93 8	35
04		135948 X	135948	-0-	-0-	-0-	117909 3	18039 9	N	16399	16309	0	12 8	113
*05		125502 X	125502	-0-	-0-	-0-	109097 3	16405 9	N	14914	14945	0	60 8	22
-----														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	-	20308
12		0	185926	-0-	185926	557424	144872 3	41054 9	N	37322	37340	0	53 8	31
01		0	129305	-0-	129305	686729	100474 3	28831 9	N	26210	26122	0	53 8	66
02		0	104350	-0-	104350	791079	81261 3	23089 9	N	20990	21000	0	48 8	8
03		896428 X	105349	-0-	-791079	-0-	82945 3	22404 9	N	20367	20270	0	68 8	37
04		94200 X	90881	-0-	-3319	-0-	71981 3	18900 9	N	17182	17093	0	8 8	118
05		97340 X	84111	-0-	-13229	-0-	66868 3	17243 9	N	15675	15726	0	44 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10871	- 20696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	0	78620	-0-	78620	78620	61879	3	290	4	N	14955	14913	0	42
						16451	9							
11	0	127660	-0-	127660	206280	99545	3	2740	4	N	23068	22970	0	98 8 42
						25375	9							
12	0	103273	-0-	103273	309553	84276	3	384	4	N	16921	16905	0	44 8 14
						18613	9							
01	0	80526	-0-	80526	390079	65785	3	606	4	N	12850	12782	0	50 8 32
						14135	9							
02	0	65825	-0-	65825	455904	54584	3	520	4	N	9746	9729	0	45 8 4
						10721	9							
03	523497 X	67593	-0-	-455904	-0-	56821	3	10772	9	N	9793	9716	0	63 8 18
04	102360 X	61703	-0-	-40657	-0-	52136	3	9567	9	N	8697	8646	0	9 8 60
05	105772 X	61113	-0-	-44659	-0-	51394	3	124	4	N	8723	8726	0	44 8 13
						9595	9							
-----														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11315	- 21139	
*10	0	110541	-0-	110541	110541	91549	3	429	4	N	16875	16821	0	7 8 47
						18563	9							
11	0	194142	-0-	194142	304683	161547	3	4440	4	N	25595	25519	0	76 8 47
						28155	9							
12	0	187866	-0-	187866	492549	162554	3	736	4	N	22342	22335	0	36 8 18
						24576	9							
01	0	158134	-0-	158134	650683	136027	3	1131	4	N	19069	18993	0	46 8 48
						20976	9							
02	0	137383	-0-	137383	788066	119294	3	1137	4	N	15411	15411	0	42 8 6
						16952	9							
03	928830 X	140764	-0-	-788066	-0-	123519	3	17245	9	N	15677	15594	0	60 8 29
04	163350 X	127447	-0-	-35903	-0-	112314	3	15133	9	N	13757	13684	0	8 8 94
05	168795 X	123378	-0-	-45417	-0-	109045	3	264	4	N	12790	12824	0	41 8 19
						14069	9							
-----														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11346	- 20818	
12	0	278781	-0-	278781	733095	237475	3	41306	9	N	37551	37540	0	71 8 31
01	0	199201	-0-	199201	932296	171275	3	27926	9	N	25387	25278	0	77 8 63
02	0	160871	-0-	160871	1093167	138152	3	22719	9	N	20654	20639	0	70 8 8
03	1258148 X	164981	-0-	-1093167	-0-	142662	3	22319	9	N	20290	20161	0	100 8 37
04	144622 X	144622	-0-	-0-	-0-	125428	3	19194	9	N	17449	17351	0	15 8 120
*05	134666 X	134666	-0-	-0-	-0-	116917	3	17749	9	N	16135	16163	0	68 8 24
-----														
RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689	
11	0	115144	-0-	115144	115144	85097	3	30047	9	N	27315	27294	0	21
12	0	140908	-0-	140908	256052	107384	3	33524	9	N	30476	30456	0	41
01	0	115843	-0-	115843	371895	90662	3	25181	9	N	22892	22910	0	23
02	0	82492	-0-	82492	454387	65445	3	17047	9	N	15497	15346	0	174
03	0	75821	-0-	75821	530208	60048	3	15773	9	N	14339	14463	0	50
*04	591301 X	61093	-0-	-530208	-0-	48369	3	12724	9	N	11567	11570	0	47
05	72261 X	61427	-0-	-10834	-0-	49093	3	12334	9	N	11213	11178	0	82
-----														
RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	57978 X	NO RPT	-0-	-57978	-0-					N	NO RPT			-0-
05	99851 X	NO RPT	-0-	-99851	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			166150		WELL #:	1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12281 -	17012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	10763	3	2957	9	Y	2688	2835	0	467
*01		13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	10480	3	2732	9	Y	2484	2682	0	269
*02		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	9946	3	2559	9	Y	2326	2294	0	301
*03		14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11404	3	2910	9	Y	2645	2659	0	287
*04		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	11242	3	2716	9	Y	2469	2479	0	277
*05		13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	10774	3	2681	9	Y	2437	2544	0	170
-----															
RUDD DRAW 29-3					WELL #:	10H	RRCID ->	290657	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12381	PERF.12715 -	16915	
12		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	893	1	7538	3	N	2015	1980	0	88
							2217	9							
01		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	3	N	1892	1918	0	62
							2081	9							
02		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	896	1	5325	3	N	1648	1585	0	124
							1813	9					1	8	
03		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	1019	1	5726	3	N	1958	1999	0	83
							2154	9							
*04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	981	1	4647	3	N	1804	1818	0	69
							1984	9							
*05		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1019	1	5291	3	N	1833	1807	0	95
							2016	9							
-----															
MULLIGAN UNIT					WELL #:	1001H	RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12198 -	21890	
12		42346 X	38497	-0-	-3849	-0-	33022	3	5475	9	N	4977	5326	0	864
*01		42749 X	37712	-0-	-5037	-0-	31852	3	5860	9	N	5327	5614	0	577
*02		38612 X	31945	-0-	-6667	-0-	26866	3	5079	9	N	4617	4596	0	598
*03		42749 X	34839	-0-	-7910	-0-	30017	3	4822	9	N	4384	4507	0	475
04		37200 X	32152	-0-	-5048	-0-	27485	3	4667	9	N	4243	4242	0	476
05		38440 X	32109	-0-	-6331	-0-	27762	3	4347	9	N	3952	4152	0	276
-----															
BARSTOW A					WELL #:	3652H	RRCID ->	291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10777 -	22195	
*10		33263 X	31511	-0-	-1752	-0-	25460	3	6051	9	N	5501	5365	0	517
11		32040 X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0	788
12		33108 X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	489
01		33108 X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0	590
02		28336 X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	598
													16	8	
03		31372 X	27504	-0-	-3868	-0-	22172	3	5332	9	N	4847	5039	0	397
													9	8	
04		28800 X	23320	-0-	-5480	-0-	18179	3	5141	9	N	4674	4326	0	744
													1	8	
05		29760 X	27606	-0-	-2154	-0-	22557	3	5049	9	N	4590	4792	0	531
													11	8	
-----															
C.G. LUDEMAN 'B'					WELL #:	1H	RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12135 -	15168	
12		1333 X	1126	-0-	-207	-0-	680	3	18	4	N	389	356	1	428
							428	9							
01		1302 X	1030	-0-	-272	-0-	637	3	13	4	N	345	350	1	423
							380	9							
02		1008 N	847	-0-	-161	-0-	465	3	1	4	N	346	355	1	414
							381	9							
03		1116 N	830	-0-	-286	-0-	461	3	369	9	N	335	357	1	392
04		990 N	487	-0-	-503	-0-	485	3	1	4	N	1	179	1	197
							1	9							
*05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	533	3	530	9	N	482	460	1	219

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 10797		PERF.11257		- 20345						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*10	45942 X	45463	-0-	-479	-0-	40715	3	4748	9	N	4316	4327	0	12	8	100
11	43196 X	43196	-0-	-0-	-0-	38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	21	8	106
12	44702 X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	N	3970	3956	0	26	8	94
01	45229 X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0			183
02	40880 X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	N	4323	4372	0	24	8	110
03	45260 X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	N	5008	4971	0	25	8	122
04	43200 X	34254	-0-	-8946	-0-	29218	3	5036	9	N	4578	4566	0	21	8	113
05	41912 X	40845	-0-	-1067	-0-	35295	3	5550	9	N	5045	4703	0	32	8	423
-----																
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10693		PERF.11280		- 22398				
*10	78213 X	68992	-0-	-9221	-0-	62564	3	6428	9	N	5844	5789	0	16	8	178
11	76500 X	72715	-0-	-3785	-0-	66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	70	8	206
12	79050 X	58515	-0-	-20535	-0-	53387	3	5128	9	N	4662	4647	0	84	8	137
01	72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0			287
02	67872 X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	N	5605	5657	0	60	8	175
03	75144 X	69619	-0-	-5525	-0-	62835	3	6784	9	N	6167	6112	0	58	8	172
04	72720 X	63865	-0-	-8855	-0-	57826	3	6039	9	N	5490	5175	0	50	8	437
05	72695 X	70825	-0-	-1870	-0-	64800	3	6025	9	N	5477	5617	0	74	8	223
-----																
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11530		- 22480				
*10	42563 X	41075	-0-	-1488	-0-	38519	3	2556	9	N	2324	2261	0	56	8	69
11	40890 X	35892	-0-	-4998	-0-	33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	90	8	87
12	42253 X	30199	-0-	-12054	-0-	27930	3	2269	9	N	2063	1979	0	113	8	58
01	42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0			128
02	38080 X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	N	2557	2514	0	93	8	78
03	40889 X	40543	-0-	-346	-0-	37482	3	3061	9	N	2783	2696	0	89	8	76
04	40830 X	37473	-0-	-3357	-0-	34913	3	2560	9	N	2327	2149	0	73	8	181
*05	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	43660	3	2735	9	N	2486	2455	0	114	8	98
-----																
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10705		- 17420				
*08	96565 X	8203	-0-	-88362	-0-	6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17515 X	2831	-0-	-14684	-0-	2314	3	24	4	N	448					448
						493	9									
*11	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	15698	3	3050	9	N	2773	2988	0			233
*12	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	15199	3	3155	9	N	2868	2893	0			208
*01	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	14111	3	2987	9	N	2715	2715	0			208
*02	17500 X	14885	-0-	-2615	-0-	12264	3	2621	9	N	2383	2270	0			321
*03	19375 X	16554	-0-	-2821	-0-	13707	3	2847	9	N	2588	2665	0			244
*04	18750 X	14806	-0-	-3944	-0-	12142	3	2664	9	N	2422	2389	0			277
05	18352 X	16212	-0-	-2140	-0-	13569	3	2643	9	N	2403	2381	0			299

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WELL #:		1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10959	- 20253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		21359 X	17718	-0-	-3641	-0-	15002	3	2716	9	N	2469	2555	0	126
11		21510 X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	303
12		22227 X	20666	-0-	-1561	-0-	17589	3	3077	9	N	2797	2767	0	326
01		22227 X	19139	-0-	-3088	-0-	16357	3	2782	9	N	2529	2536	0	319
02		19124 X	15604	-0-	-3520	-0-	13239	3	2365	9	N	2150	2110	0	344
03		20677 X	16709	-0-	-3968	-0-	14084	3	2625	9	N	2386	2313	0	407
04		20010 X	14787	-0-	-5223	-0-	11947	3	318	4	N	2293	2424	0	273
							2522	9							
05		20677 X	17089	-0-	-3588	-0-	14407	3	116	4	N	2333	2335	0	260
							2566	9							
-----															
SAM BIRD 6-3		WELL #:		2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	10670	- 15364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		6417 X	5020	-0-	-1397	-0-	3928	3	1092	9	N	993	756	0	666
11		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0	340
12		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5774	3	1253	9	N	1139	1135	0	344
01		6572 X	5194	-0-	-1378	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	871	0	559
02		8120 X	5073	-0-	-3047	-0-	3896	3	1177	9	N	1070	1308	0	321
03		8990 X	5964	-0-	-3026	-0-	4764	3	1200	9	N	1091	1060	0	352
04		8700 X	4140	-0-	-4560	-0-	3127	3	1013	9	N	921	739	0	534
05		7037 X	3288	-0-	-3749	-0-	2585	3	19	4	N	622	881	0	275
							684	9							
-----															
RUDD DRAW 26-2		WELL #:		8H	RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12563	- 17390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		130014 X	13760	-0-	-116254	-0-	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0	125
							4789	9							
*08		130014 X	7577	-0-	-122437	-0-	856	1	4059	3	N	2420	2463	0	82
							2662	9							
*09		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	699	1	8497	3	N	3989	3972	0	99
							16	4	4388	9					
*10		13764 X	13410	-0-	-354	-0-	525	1	8685	3	N	3818	3817	0	100
							4200	9							
*11		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1072	1	16122	3	N	5060	5019	0	141
							5566	9							
*12		14043 X	11976	-0-	-2067	-0-	601	1	7758	3	N	3288	3353	0	76
							3617	9							
*01		14043 X	5384	-0-	-8659	-0-	195	1	1845	3	N	3040	2972	0	144
							3344	9							
*02		21252 X	7841	-0-	-13411	-0-	561	1	3593	3	N	3349	3331	0	162
							3	4	3684	9					
*03		23529 X	10100	-0-	-13429	-0-	727	1	4675	3	N	4271	4290	0	143
							4698	9							
*04		22770 X	10630	-0-	-12140	-0-	994	1	5439	3	N	3815	3717	0	236
							4197	9							
05		11966 X	8175	-0-	-3791	-0-	308	1	3865	3	N	3634	3765	0	105
							5	4	3997	9					
-----															
SHARP NOSE STATE		WELL #:		1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11064	- 16700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	21911	3	3831	9	N	3483	3658	0	412
01		23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	19500	3	3673	9	N	3339	3352	0	399
02		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	16237	3	3468	9	N	3153	3133	0	419
03		23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20367	3	3227	9	N	2934	2891	0	462
*04		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	17070	3	2976	9	N	2705	2765	0	402
*05		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	18244	3	3342	9	N	3038	2812	0	628

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRAHAM UNIT 33-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1599323 X	10804	-0-	-1588519	-0-	8490	3	2314	9	N	2104	1972	0			350
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7957	3	2534	9	N	2304	2246	0			408
12	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	8632	3	2463	9	N	2239	2220	0	2	8	425
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	7253	3	1991	9	N	1810	1821	0			414
02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	5776	3	1581	9	N	1437	1470	0	4	8	377
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	6387	3	1896	9	N	1724	1726	0	3	8	372
*04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	6052	3	1786	9	N	1624	1448	0			548
*05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	6664	3	1986	9	N	1805	1945	0	3	8	405

LUDEMAN 2512 B		WELL #: 2H		RRCID ->	292433	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH	12787	PERF.12761	- 22582			
06	0 W	32826	-0-	32826	650925	2112	1	23016	3	N	6994	6867	0			317
07	0 W	27809	-0-	27809	678734	2007	1	19895	3	N	5370	5468	0			219
08	0 W	29760	-0-	29760	708494	2004	1	21608	3	N	5587	5678	0			128
09	0 W	27104	-0-	27104	735598	1907	1	19294	3	N	5366	5313	0			181
10	0 W	26869	-0-	26869	762467	1973	1	19037	3	N	5326	5340	0			167
11	0 W	26039	-0-	26039	788506	1935	1	18312	3	N	5265	5215	0			217
12	0 W	25978	-0-	25978	814484	2018	1	18190	3	N	5245	5321	0			141
01	0 W	23308	-0-	23308	837792	1999	1	15855	3	N	4958	4787	0			312
02	0 W	11457	-0-	11457	849249	1139	1	7662	3	N	2329	2458	0			183
03	0 W	8536	-0-	8536	857785	818	1	5741	3	N	1718	1848	0			53
04	0 W	35209	-0-	35209	892994	2346	1	24204	3	N	7872	7709	0			216
05	0 W	37820	-0-	37820	930814	2604	1	26741	3	N	7696	7651	0			261

LUDEMAN 2512 C		WELL #: 3H		RRCID ->	292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH	12350	PERF.12497	- 22347			
06	0 W	13053	-0-	13053	731283	502	1	5474	3	N	6433	6354	0			293
07	0 W	15607	-0-	15607	746890	655	1	6496	3	N	7687	7666	0			314
08	0 W	16573	-0-	16573	763463	652	1	7034	3	N	8078	8207	0			185
09	0 W	14940	-0-	14940	778403	618	1	6248	3	N	7340	7278	0			247
10	0 W	14417	-0-	14417	792820	626	1	6039	3	N	7047	7074	0			220
11	0 W	13779	-0-	13779	806599	595	1	5632	3	N	6865	6802	0			283
12	0 W	13709	-0-	13709	820308	619	1	5577	3	N	6830	6929	0			184
01	0 W	12607	-0-	12607	832915	624	1	4954	3	N	6390	6172	0			402
02	0 W	11534	-0-	11534	844449	691	1	4652	3	N	5576	5540	0			438
03	0 W	13766	-0-	13766	858215	730	1	5123	3	N	6706	6938	0			206
04	0 W	12946	-0-	12946	871161	523	1	5395	3	N	6389	6420	0			175
05	0 W	12880	-0-	12880	884041	534	1	5485	3	N	6235	6199	0			211

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 W	12739	-0-	12739	502764	788 1 2 4	8590 3 3359 9	N	3054	3005 0	139
07	0 W	12175	-0-	12175	514939	819 1 3236 9	8120 3	N	2942	2963 0	120
08	0 W	13215	-0-	13215	528154	818 1 1 4	8821 3 3575 9	N	3250	3296 0	74
09	0 W	12914	-0-	12914	541068	804 1 3974 9	8136 3	N	3613	3565 0	122
10	0 W	12818	-0-	12818	553886	834 1 3939 9	8045 3	N	3581	3591 0	112
11	0 W	12479	-0-	12479	566365	806 1 4047 9	7626 3	N	3679	3639 0	152
12	0 W	12077	-0-	12077	578442	817 1 3892 9	7368 3	N	3538	3595 0	95
01	0 W	11087	-0-	11087	589529	831 1 3660 9	6596 3	N	3327	3213 0	209
02	0 W	10179	-0-	10179	599708	893 1 74 4	6008 3 3204 9	N	2913	2893 0	229
03	0 W	12787	-0-	12787	612495	1107 1 2 4	7773 3 3905 9	N	3550	3670 0	109
04	0 W	12054	-0-	12054	624549	769 1 3350 9	7935 3	N	3045	3071 0	83
05	0 W	11600	-0-	11600	636149	719 1 2 4	7380 3 3499 9	N	3181	3156 0	108

LUDEMAN 2512 E		WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434			
06	0 W	22964	-0-	22964	770360	1267 1 3 4	13803 3 7891 9	N	7174	7055 0	326
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	770360			N	NO RPT		326

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	19149	-0-	19149	588747	1142	1	10854	3	N	6483	6673	0		44
						22	4	7131	9						
07	14B2 EXT	19317	-0-	19317	608064	1203	1	10884	3	N	6554	6458	0		138
						21	4	7209	9						
08	14B2 EXT	19390	-0-	19390	627454	1203	1	10938	3	N	6583	6643	0		78
						8	4	7241	9						
09	14B2 EXT	19299	-0-	19299	646753	1264	1	11065	3	N	6332	6271	0		139
						5	4	6965	9						
10	14B2 EXT	20010	-0-	20010	666763	1306	1	11588	3	N	6466	6494	0		111
						3	4	7113	9						
11	14B2 EXT	17320	-0-	17320	684083	1150	1	9427	3	N	6125	6143	0		93
						5	4	6738	9						
12	14B2 EXT	18832	-0-	18832	702915	1325	1	10907	3	N	5998	5996	0		95
						2	4	6598	9						
01	14B2 EXT	18795	-0-	18795	721710	1509	1	11066	3	N	5650	5505	0		240
						5	4	6215	9						
02	14B2 EXT	17196	-0-	17196	738906	1416	1	10546	3	N	4753	4893	0		100
						6	4	5228	9						
03	14B2 EXT	17797	-0-	17797	756703	1327	1	10068	3	N	5820	5612	0		308
						6402	9								
04	14B2 EXT	16627	-0-	16627	773330	1291	1	9505	3	N	5301	5517	0		92
						5831	9								
05	14B2 EXT	16115	-0-	16115	789445	1320	1	9022	3	N	5247	5222	0		117
						1	4	5772	9						

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

07	0 W	8035	-0-	8035	8035	535	1	3699	3	N	3452	3479	0		125
						4	4	3797	9						
08	0 W	10517	-0-	10517	18552	654	1	5164	3	N	4268	3900	0		493
						4	4	4695	9						
09	0 W	9630	-0-	9630	28182	781	1	4874	3	N	3604	3920	0		177
						11	4	3964	9						
10	0 W	8728	-0-	8728	36910	867	1	4267	3	N	3267	3249	0		195
						3594	9								
11	0 W	6975	-0-	6975	43885	880	1	3425	3	N	2427	2405	0		217
						2670	9								
12	0 W	7872	-0-	7872	51757	657	1	3738	3	N	3161	3201	0		177
						3477	9								
01	0 W	7374	-0-	7374	59131	595	1	3245	3	N	3212	3168	0		221
						1	4	3533	9						
02	0 W	4258	-0-	4258	63389	609	1	1745	3	N	1731	1638	0		314
						1904	9								
03	0 W	8671	-0-	8671	72060	748	1	4317	3	N	3278	3523	0		69
						3606	9								
04	0 W	10344	-0-	10344	82404	698	1	5693	3	N	3593	3502	0		160
						1	4	3952	9						
05	0 W	9399	-0-	9399	91803	714	1	5455	3	N	2934	2974	0		120
						3	4	3227	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		WELL #:	6H	RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12758	- 22825	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	22913	-0-	22913	492077	15934 3 6975 9	4 4	N	6341 6287 0 94
07	0 W	22307	-0-	22307	514384	15469 3 6835 9	3 4	N	6214 6185 0 125
08	0 W	21910	-0-	21910	536294	14971 3 6920 9	19 4	N	6291 6172 0 244
09	0 W	19804	-0-	19804	556098	13565 3	6239 9	N	5672 5870 0 46
10	0 W	18812	-0-	18812	574910	12800 3	6012 9	N	5465 5425 0 86
11	0 W	11037	-0-	11037	585947	7629 3	3408 9	N	3098 3123 0 61
12	0 W	21861	-0-	21861	607808	14316 3	7545 9	N	6859 6847 0 73
01	0 W	8407	-0-	8407	616215	4852 3	3555 9	N	3232 3195 0 110
02	0 W	33154	-0-	33154	649369	606 1 37 4	20227 3 12284 9	N	11167 10962 0 315
03	0 W	38042	-0-	38042	687411	780 1 13230 9	24032 3	N	12027 12173 0 169
04	0 W	33824	-0-	33824	721235	666 1 13371 9	19787 3	N	12155 12173 0 151
05	0 W	28778	-0-	28778	750013	539 1 12271 9	15968 3	N	11155 11150 0 156
-----									
AFTERSHOCK WEST A UNIT		WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020	TOTAL DEPTH 12514	PERF.12602	- 22505	
06	0 W	33628	-0-	33628	386843	172 1 30 4	20985 3 12441 9	N	11310 11423 0 151
07	0 W	19300	-0-	19300	406143	129 1 7180 9	11991 3	N	6527 6521 0 156
08	0 W	22860	-0-	22860	429003	151 1 10654 9	12055 3	N	9685 9572 0 269
09	0 W	23968	-0-	23968	452971	68 1 8919 9	14981 3	N	8108 8153 0 224
10	0 W	20272	-0-	20272	473243	13511 3	6761 9	N	6146 6249 0 121
11	0 W	16770	-0-	16770	490013	11222 3	5548 9	N	5044 4920 0 245
12	0 W	18259	-0-	18259	508272	387 1 6028 9	11844 3	N	5480 5540 0 185
01	0 W	23023	-0-	23023	531295	376 1 8416 9	14231 3	N	7651 7660 0 176
02	0 W	20458	-0-	20458	551753	375 1 14 4	12938 3 7131 9	N	6483 6502 0 157
03	0 W	22019	-0-	22019	573772	408 1 7219 9	14392 3	N	6563 6587 0 133
04	0 W	19648	-0-	19648	593420	383 1 6559 9	12706 3	N	5963 5990 0 106
05	0 W	20151	-0-	20151	613571	619 1 6416 9	13116 3	N	5833 5793 0 146

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR BC26-17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	12720	-0-	12720	885610	1291	1	8108	3	N	3019	3027	0			183
						3321	9									
07	0 W	14239	-0-	14239	899849	1573	1	9324	3	N	3038	3095	0			130
						3342	9									
08	0 W	15983	-0-	15983	915832	1607	1	10126	3	N	3864	3762	0			232
						4250	9									
09	0 W	15213	-0-	15213	931045	1433	1	9427	3	N	3957	3765	0			424
						4353	9									
10	0 W	17564	-0-	17564	948609	1427	1	11694	3	N	4039	4266	0			197
						4443	9									
11	0 W	16630	-0-	16630	965239	1420	1	11335	3	N	3523	3338	0			382
						3875	9									
12	0 W	15920	-0-	15920	981159	1670	1	10266	3	N	3374	3355	0			401
						273	4	3711	9							
01	0 W	10232	-0-	10232	991391	1629	1	5880	3	N	2475	2394	0			482
						2723	9									
02	0 W	8128	-0-	8128	999519	1273	1	4083	3	N	2520	2675	0			327
						2772	9									
03	0 W	10450	-0-	10450	1009969	1284	1	5976	3	N	2900	2887	0			340
						3190	9									
04	0 W	10369	-0-	10369	1020338	1309	1	6392	3	N	2425	2470	0			295
						2668	9									
05	0 W	11397	-0-	11397	1031735	1324	1	7203	3	N	2587	2560	0			322
						24	4	2846	9							

INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800						
06	0 W	8204	-0-	8204	499052	5870	3	2334	9	N	2122	2162	0	9	8	157
07	0 W	9832	-0-	9832	508884	7476	3	2356	9	N	2142	2058	0	3	8	237
08	0 W	10960	-0-	10960	519844	8534	3	2426	9	N	2205	2254	0	12	8	176
09	0 W	9221	-0-	9221	529065	7037	3	2184	9	N	1985	1948	0	7	8	206
10	0 W	8317	-0-	8317	537382	5963	3	2354	9	N	2140	2167	0	3	8	176
11	0 W	7846	-0-	7846	545228	5934	3	1912	9	N	1738	1707	0	6	8	201
12	0 W	6261	-0-	6261	551489	4995	3	1266	9	N	1151	1086	0	6	8	260
01	0 W	-0-	-0-	-0-	551489					N	-0-	260	0			-0-
02	0 W	320	-0-	320	551809	222	3	98	9	N	89	60	0	1	8	28
03	0 W	8954	-0-	8954	560763	6740	3	2214	9	N	2013	1804	0	6	8	231
04	0 W	8716	-0-	8716	569479	6664	3	2052	9	N	1865	1851	0	4	8	241
05	0 W	6450	-0-	6450	575929	4580	3	1870	9	N	1700	1676	0	6	8	259



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR H		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526	COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566	- 22899					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
06	0 W	46176	-0-	46176	806391	29969 3	7 4	N	14727	14609 0	218		
07	0 W	43920	-0-	43920	850311	16200 9	28633 3	5 4	N	13893	13835 0	279	
08	0 W	42787	-0-	42787	893098	15282 9	27685 3	36 4	N	13696	13444 0	531	
09	0 W	38231	-0-	38231	931329	15066 9	25210 3	13021 9	N	11837	12272 0	96	
10	0 W	37019	-0-	37019	968348	24311 3	12708 9	9	N	11553	11467 0	182	
11	0 W	33395	-0-	33395	1001743	22411 3	10984 9	9	N	9985	9969 0	198	
12	0 W	32715	-0-	32715	1034458	22345 3	10370 9	9	N	9427	9525 0	100	
01	0 W	36962	-0-	36962	1071420	25454 3	11508 9	9	N	10462	10207 0	355	
02	0 W	34744	-0-	34744	1106164	717 1	23939 3	N	9131	9229 0	257		
03	0 W	39479	-0-	39479	1145643	44 4	10044 9	911 1	28061 3	N	9552	9675 0	134
04	0 W	35305	-0-	35305	1180948	10507 9	852 1	25308 3	N	8314	8345 0	103	
05	0 W	34920	-0-	34920	1215868	9145 9	854 1	25315 3	N	7955	7947 0	111	
						8751 9							
-----													
TAYLOR O				WELL #: 1712H	RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405	- 22697				
06	0 W	45455	-0-	45455	808711	29419 3	7 4	N	14572	14449 0	216		
07	0 W	45136	-0-	45136	853847	16029 9	29071 3	5 4	N	14600	14524 0	293	
08	0 W	44845	-0-	44845	898692	16060 9	28647 3	37 4	N	14692	14416 0	569	
09	0 W	41606	-0-	41606	940298	16161 9	27379 3	14227 9	N	12934	13398 0	105	
10	0 W	40418	-0-	40418	980716	26448 3	13970 9	9	N	12700	12604 0	201	
11	0 W	36649	-0-	36649	1017365	24517 3	12132 9	9	N	11029	11011 0	219	
12	0 W	37215	-0-	37215	1054580	25306 3	11909 9	9	N	10826	10930 0	115	
01	0 W	28001	-0-	28001	1082581	15242 3	12759 9	9	N	11599	11321 0	393	
02	0 W	23530	-0-	23530	1106111	372 1	12425 3	N	9736	9855 0	274		
03	0 W	27402	-0-	27402	1133513	23 4	10710 9	502 1	15473 3	N	10388	10516 0	146
04	0 W	26391	-0-	26391	1159904	11427 9	526 1	15639 3	N	9296	9327 0	115	
05	0 W	30147	-0-	30147	1190051	10226 9	610 1	18087 3	N	10409	10378 0	146	
						11450 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578 - 21282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	4665	-0-	4665	620819	36 4	4629 9	N	4208	4305 0		48
07	0 W	5286	-0-	5286	626105	48 1	180 3	N	4579	4515 0		108
08	0 W	14324	-0-	14324	640429	21 4	5037 3	N	4716	4727 0		97
09	0 W	9040	-0-	9040	649469	17 4	5188 9	N	2493	2518 0		72
10	0 W	2100	-0-	2100	651569	2030 1	4249 3	N				72
11	0 W	2032	-0-	2032	653601	19 4	2742 9	N	-0-			72
12	0 W	2100	-0-	2100	655701	2100 1		N	-0-			72
01	0 W	542	-0-	542	656243	542 1		N	-0-			72
02	0 W	-0-	-0-	-0-	656243			N	-0-			72
03	0 W	8156	-0-	8156	664399	4380 3	3776 9	N	3433	3226 0		279
04	0 W	13200	-0-	13200	677599	1005 1	6721 3	N	4976	4932 0		323
05	0 W	13224	-0-	13224	690823	5474 9	6884 3	N	4175	4412 0		86
						1747 1						
						4593 9						

SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426 - 18909					
*06	0 W	17496	-0-	17496	1476079	14695 3	2801 9	N	2546	2598 0		185
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1476079			N	NO RPT			185

CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946 - 18215					
06	102870 X	7006	-0-	-95864	-0-	4997 3	2009 9	N	1826	1726 0	3 8	522
07	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
08	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
09	102870 X	NO RPT	-0-	-102870	-0-			N	NO RPT			522
10	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
11	102870 X	NO RPT	-0-	-102870	-0-			N	NO RPT			522
12	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
01	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
02	96012 X	NO RPT	-0-	-96012	-0-			N	NO RPT			522
03	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522
04	102870 X	NO RPT	-0-	-102870	-0-			N	NO RPT			522
05	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-			N	NO RPT			522

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10955 - 21972					
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150								
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1103H		RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11540	- 19950		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRUNSON D			WELL #: 1201H		RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 13139	PERF.13312	- 19943		
06	33720 X	15155	-0-	-18565	-0-	1910 1	7404 3	N	5278 5397 0	60	
						35 4	5806 9				
07	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
08	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
09	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-0-			N	NO RPT	60	
10	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
11	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-0-			N	NO RPT	60	
12	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
01	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
02	31472 X	NO RPT	-0-	-31472	-0-			N	NO RPT	60	
03	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
04	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-0-			N	NO RPT	60	
05	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-			N	NO RPT	60	
-----											
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1152H		RRCID -> 292721	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10579	PERF.11100	- 21150		
12	134385 X	NO RPT	-0-	-134385	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	134385 X	NO RPT	-0-	-134385	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	121380 X	NO RPT	-0-	-121380	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	134385 X	NO RPT	-0-	-134385	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	130050 X	NO RPT	-0-	-130050	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	134385 X	NO RPT	-0-	-134385	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BARSTOW 33-34			WELL #: 1H		RRCID -> 292729	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11000	- 15890		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #:		RRCID -> 292736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9311 - 13307	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #:		RRCID -> 292738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11509 - 20784	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 292739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11509 - 20784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 292740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11509 - 20784	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 292741		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11509 - 20784	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHATCHA WANT UNIT		WELL #:		RRCID -> 292742		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11509 - 20784	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 292743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11509 - 20784	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 268076		COMPL. DATE		01/20/2013		TOTAL DEPTH		10127		PERF.10177 - 15023	
BARBEE 72-1		WELL #:		1H											
12		8122 X	7351	-0-	-771	-0-	7266	2	85	9	N	77			282
01		7688 X	6750	-0-	-938	-0-	6651	2	99	9	N	90			372
02		7280 X	5977	-0-	-1303	-0-	5887	2	90	9	N	82	184	1	270
03		8091 X	5961	-0-	-2130	-0-	5856	2	105	9	N	95	187	1	178
04		7830 X	5787	-0-	-2043	-0-	5688	2	99	9	N	90			268
05		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			268

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170					
-----																
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040								
12	47554 X	43087	-0-	-4467	-0-	336	1	37985	2	N	4333	4096	0	187	8	621
						4766	9									
01	47182 X	41431	-0-	-5751	-0-	36796	2	4635	9	N	4214	3951	0	124	8	760
02	42056 X	21535	-0-	-20521	-0-	48	1	19173	2	N	2104	2289	0	46	8	529
						2314	9									
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	90	90	0			529
04	42720 X	21031	-0-	-21689	-0-	234	1	17561	2	N	2942	2873	0	77	8	521
						3236	9									
05	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					521
-----																
LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220								
12	9765 X	7117	-0-	-2648	-0-	5854	2	1263	9	Y	1148	1153	0			16
01	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	1587	1586	0			17
						1746	9									
02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13435	2	3	4	Y	1653	1649	0			21
						1818	9									
03	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	16076	2	1858	9	Y	1689	1678	0			32
*04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	12841	2	1891	9	Y	1719	1712	0	1	8	38
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					38
-----																
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223								
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	1	1	14165	2	Y	2800	2801	0			39
						3080	9									
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	13131	2	1	4	Y	2739	2748	0			30
						3013	9									
02	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11295	2	3	4	Y	2425	2423	0			32
						2668	9									
03	16709 X	14875	-0-	-1834	-0-	12226	2	2649	9	Y	2408	2395	0			45
04	16680 X	12145	-0-	-4535	-0-	9457	2	2688	9	Y	2444	2434	0	1	8	54
05	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					54
-----																
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286519		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530								
12	47182 X	36674	-0-	-10508	-0-	990	1	26113	2	Y	8701	8719	0			120
						9571	9									
01	46810 X	34398	-0-	-12412	-0-	923	1	23395	2	Y	9163	9182	0	1	8	100
						1	4	10079	9							
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	660	1	17277	2	Y	6628	6642	0			86
						4	4	7291	9							
03	37169 X	-0-	-0-	-37169	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
04	35490 X	7432	-0-	-28058	-0-	647	1	2663	2	Y	3747	3662	0	2	8	83
						4122	9									
05	36673 X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT					83



PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC GOLIATH MIPA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442																	
12	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	2025	1	40119	2	Y	10762	10731	0	112	8	310
							11838	9									
01	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	603	1	35411	2	Y	10022	9946	0	84	8	302
							11024	9									
02	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	553	1	32383	2	Y	9024	8966	0	9	8	351
							33	4	9926	9							
03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	602	1	36858	2	Y	10349	10234	0			466
							11384	9									
04	47160	X	47150	-0-	-10	-0-	600	1	36082	2	Y	9516	9407	0			575
							10468	9									
05	48732	X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					Y	NO RPT					575
-----																	
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109																	
12	72230	X	38212	-0-	-34018	-0-	1428	1	35130	2	N	1126	1263	0	4	8	228
							415	4	1239	9							
01	66030	X	43307	-0-	-22723	-0-	598	1	41527	2	N	1053	614	0	9	8	658
							24	4	1158	9							
02	73584	X	50228	-0-	-23356	-0-	560	1	47465	2	N	2003	2311	0			350
							2203	9									
03	81468	X	24785	-0-	-56683	-0-	1229	1	21541	2	N	864	856	0			358
							1065	4	950	9							
04	71370	X	53363	-0-	-18007	-0-	1487	1	48695	2	N	1685	1436	0	26	8	581
							1327	4	1854	9							
05	43307	X	NO RPT	-0-	-43307	-0-					N	NO RPT					581
-----																	
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																	
12	32953	X	28929	-0-	-4024	-0-	620	1	26513	2	N	1633	1683	0			172
							1796	9									
01	32457	X	27004	-0-	-5453	-0-	697	1	24596	2	N	1555	1524	0	1	8	202
							1711	9									
02	26964	X	25251	-0-	-1713	-0-	560	1	23100	2	N	1446	1323	0	32	8	293
							1591	9									
03	29853	X	27755	-0-	-2098	-0-	620	1	25369	2	N	1605	1492	0	111	8	295
							1766	9									
04	28350	X	24367	-0-	-3983	-0-	594	1	21867	2	N	1292	1365	0			222
							485	4	1421	9							
05	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					222
-----																	
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403																	
12	76570	X	68010	-0-	-8560	-0-	852	1	61061	2	N	5539	5106	0	498	8	195
							4	4	6093	9							
01	73842	X	63646	-0-	-10196	-0-	597	1	57297	2	N	5229	4954	0	309	8	161
							5752	9									
02	66724	X	54991	-0-	-11733	-0-	557	1	49193	2	N	4604	4402	0	192	8	171
							177	4	5064	9							
03	73873	X	58164	-0-	-15709	-0-	618	1	51782	2	N	5240	5190	0	78	8	143
							5764	9									
04	65820	X	46266	-0-	-19554	-0-	864	1	41302	2	N	3425	3488	0			80
							332	4	3768	9							
05	68014	X	NO RPT	-0-	-68014	-0-					N	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 - 18029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		69564 X	59222	-0-	-10342	-0-	1382 1	56152 2	Y	1343	1323 0		133
							211 4	1477 9					
01		69347 X	59999	-0-	-9348	-0-	716 1	57398 2	Y	1142	917 0	3 8	355
							629 4	1256 9					
02		63896 X	52837	-0-	-11059	-0-	641 1	49847 2	Y	1479	1653 0	71 8	110
							722 4	1627 9					
03		70742 X	56836	-0-	-13906	-0-	1502 1	54196 2	Y	993	935 0		168
							46 4	1092 9					
04		67080 X	55831	-0-	-11249	-0-	1619 1	52098 2	Y	901	877 0		192
							1123 4	991 9					
05		59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-			Y	NO RPT			192
-----													
HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011 - 20295	
12		79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	372 1	69102 2	N	9530	9488 0		462
							10483 9						
01		64628 X	64628	-0-	-0-	-0-	372 1	55735 2	N	7678	7731 0	41 8	368
							75 4	8446 9					
02		65146 X	65146	-0-	-0-	-0-	336 1	56196 2	N	7819	7610 0		577
							13 4	8601 9					
03		76667 X	76667	-0-	-0-	-0-	372 1	67659 2	N	7833	7967 0		443
							20 4	8616 9					
*04		73649 X	73649	-0-	-0-	-0-	360 1	65365 2	N	7182	7203 0		422
							24 4	7900 9					
05		55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-			N	NO RPT			422
-----													
MERIDITH 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171 - 15645	
12		21762 X	20768	-0-	-994	-0-	1342 1	16398 2	Y	2753	2668 0	81 8	169
							3028 9						
01		21731 X	20082	-0-	-1649	-0-	1368 1	15999 2	Y	2462	2455 0	23 8	153
							7 4	2708 9					
02		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1211 1	14573 2	Y	2126	2006 0	27 8	246
							13 4	2339 9					
03		21514 X	20406	-0-	-1108	-0-	1384 1	16299 2	Y	2351	2330 0	21 8	246
							137 4	2586 9					
*04		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	1324 1	16587 2	Y	2249	2277 0	9 8	209
							262 4	2474 9					
05		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-			Y	NO RPT			209
-----													
BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10432 - 20618	
12		98501 X	98501	-0-	-0-	-0-	780 1	91629 2	N	5538	5595 0		280
							6092 9						
01		93344 X	93344	-0-	-0-	-0-	86028 2	1442 4	N	5340	5307 0	6 8	307
							5874 9						
02		83685 X	83685	-0-	-0-	-0-	75101 2	3325 4	N	4781	4739 0	26 8	323
							5259 9						
03		90948 X	90948	-0-	-0-	-0-	85223 2	157 4	N	5062	4897 0		488
							5568 9						
*04		85206 X	85206	-0-	-0-	-0-	80107 2	5099 9	N	4635	4666 0		457
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			457

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC DANIELLE 183 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 2H	RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11561 - 19525						
12	46500	X	46027	-0-	-473	-0-	211 1 5861 9	39955 2	Y	5328	5215 0	128 8	118
01	46500	X	42651	-0-	-3849	-0-	215 1 5575 9	36861 2	Y	5068	5015 0	42 8	129
02	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	197 1 4941 9	32835 2	Y	4492	4450 0	50 8	121
03	47616	X	41375	-0-	-6241	-0-	1243 1 5259 9	34873 2	Y	4781	4751 0	39 8	112
04	45810	X	38853	-0-	-6957	-0-	1169 1 4992 9	32692 2	Y	4538	4541 0	16 8	93
05	46035	X	NO RPT	-0-	-46035	-0-			Y	NO RPT			93
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10708 - 17550						
12	27032	X	25882	-0-	-1150	-0-	618 1 3533 9	21731 2	N	3212	3303 0		222
01	26722	X	23402	-0-	-3320	-0-	603 1 191 4	19427 2	N	2892	2882 0		232
02	23492	X	21833	-0-	-1659	-0-	559 1 230 4	17935 2	N	2826	2732 0	113 8	213
03	26009	X	24676	-0-	-1333	-0-	598 1 3147 9	20931 2	N	2861	2565 0	4 8	505
04	25050	X	23091	-0-	-1959	-0-	597 1 2812 9	19682 2	N	2556	2886 0	2 8	173
05	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			N	NO RPT			173
WL WELLER 22-21S UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 288257	COMPL. DATE 05/15/2019	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 9984 - 17132						
12	70848	X	70848	-0-	-0-	-0-	58669 2 11985 9	194 4	N	10895	10872 0		360
01	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	45265 2	9140 9	N	8309	8339 0		330
02	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	33076 2	7048 9	N	6407	6389 0		348
03	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	49225 2 8911 9	56 4	N	8101	8062 0		387
*04	53019	X	53019	-0-	-0-	-0-	45359 2	7660 9	N	6964	7064 0		287
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			N	NO RPT			287
FOUR ROSES 23S UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.10218 - 20124						
12	4278	X	100	-0-	-4178	-0-	75 1	25 9	N	23			108
01	1705	X	59	-0-	-1646	-0-	57 1	2 9	N	2			110
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-			110
03	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	14 1 1895 4	13542 2	N	4215	4052 0		273
*04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	27128 2 6092 9	200 4	N	5538	5581 0		230
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			230
DANIELLE 183 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507 - 19222						
12	36704	X	36628	-0-	-76	-0-	161 1 6104 9	30363 2	Y	5549	5432 0	133 8	123
01	35495	X	32841	-0-	-2654	-0-	157 1 5788 9	26896 2	Y	5262	5208 0	43 8	134
02	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	139 1 5050 9	23033 2	Y	4591	4551 0	51 8	123
03	37603	X	32634	-0-	-4969	-0-	1139 1 5531 9	25964 2	Y	5028	4993 0	40 8	118
04	36390	X	32360	-0-	-4030	-0-	1141 1 5234 9	25985 2	Y	4758	4761 0	17 8	98
05	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-			Y	NO RPT			98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289049		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	79639 X	71292	-0-	-8347	-0-	1357 1 6914 9	63021 2	Y	6285 6022 0	268 8 250
01	78337 X	70142	-0-	-8195	-0-	1355 1 26 4	62130 2	Y	6028 5974 0	86 8 218
02	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	1281 1 51 4	56216 2	Y	5367 5171 0	102 8 312
03	72757 X	64840	-0-	-7917	-0-	1345 1 481 4	57055 2	Y	5417 5382 0	74 8 273
04	70410 X	67758	-0-	-2652	-0-	1328 1 938 4	59421 2	Y	5519 5540 0	34 8 218
05	71300 X	NO RPT	-0-	-71300	-0-			Y	NO RPT	218
RAMSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289059		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367		
12	70742 X	52703	-0-	-18039	-0-	2 1 8473 9	44228 2	Y	7703 7709 0	106
01	64480 X	49337	-0-	-15143	-0-	40927 2 8407 9	3 4	Y	7643 7666 0	83
02	45493 X	45493	-0-	-0-	-0-	37917 2 7567 9	9 4	Y	6879 6873 0	89
03	52576 X	38869	-0-	-13707	-0-	31876 2	6993 9	Y	6357 6327 0	119
04	51000 X	28620	-0-	-22380	-0-	21413 2	7207 9	Y	6552 6523 0	3 8 145
05	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-			Y	NO RPT	145
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289112		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322		
12	76601 X	67922	-0-	-8679	-0-	1766 1 6234 9	59922 2	N	5667 5444 0	232 8 165
01	75020 X	69633	-0-	-5387	-0-	1746 1 33 4	61917 2	N	5397 5294 0	76 8 192
02	63056 X	62997	-0-	-59	-0-	1587 1 57 4	56114 2	N	4763 4679 0	91 8 185
03	69320 X	69320	-0-	-0-	-0-	1767 1 5597 9	61956 2	N	5088 5029 0	70 8 174
04	65730 X	64854	-0-	-876	-0-	1684 1 5122 9	58048 2	N	4656 4556 0	29 8 245
05	69626 X	NO RPT	-0-	-69626	-0-			N	NO RPT	245
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289207		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750		
12	61783 X	58649	-0-	-3134	-0-	1400 1 177 4	51570 2	N	5002 4645 0	363 8 251
01	61783 X	56168	-0-	-5615	-0-	620 1 5709 9	49839 2	N	5190 4679 0	489 8 273
02	53928 X	28031	-0-	-25897	-0-	348 1 346 4	24601 2	N	2487 2512 0	170 8 78
03	58094 X	-0-	-0-	-58094	-0-			N	-0-	78
04	56760 X	17615	-0-	-39145	-0-	15472 2 845 9	1298 4	N	768 791 0	9 8 46
05	58652 X	NO RPT	-0-	-58652	-0-			N	NO RPT	46

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC JAKE 201-200 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11692					-	19457
12		53847 X	43099	-0-	-10748	-0-	696	1	38479	2	Y	3567	3291	0	280	8		163
01		51739 X	41804	-0-	-9935	-0-	3924	9	675	1	Y	3390	3286	0	90	8		177
02		37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	31	4	630	1	Y	3001	2829	0	107	8		242
03		45539 X	41802	-0-	-3737	-0-	3301	9	695	1	Y	3301	3171	0	85	8		287
04		42690 X	39122	-0-	-3568	-0-	3631	9	701	1	Y	2973	2965	0	35	8		260
05		43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-	160	4	3270	9	Y	NO RPT						260
DAVIS 201-200-199 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635					-	21601
12		60760 X	49085	-0-	-11675	-0-	980	1	43966	2	Y	3291	2975	0	317	8		222
01		60760 X	48559	-0-	-12201	-0-	519	4	991	1	Y	3409	3278	0	105	8		248
02		45267 X	45267	-0-	-0-	-0-	12	4	891	1	Y	3005	2831	0	129	8		293
03		59334 X	47793	-0-	-11541	-0-	3306	9	903	1	Y	3334	3238	0	96	8		293
04		47760 X	45643	-0-	-2117	-0-	3667	9	960	1	Y	3122	3161	0	40	8		214
05		49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-	3434	9			Y	NO RPT						214
BLACK MAPLE HILL STATE 12			WELL #:	1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102					-	14765
12		56327 X	49162	-0-	-7165	-0-	1126	1	44681	2	N	3050	3036	0				292
01		55397 X	48227	-0-	-7170	-0-	3355	9	1066	1	N	3034	3024	0	2	8		300
02		48132 X	42158	-0-	-5974	-0-	3337	9	971	1	N	2568	2654	0	50	8		164
03		51832 X	47228	-0-	-4604	-0-	21	4	1082	1	N	3139	2753	0	183	8		367
04		48660 X	44168	-0-	-4492	-0-	1536	4	1049	1	N	2637	2579	0				425
05		49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-	2901	9			N	NO RPT						425
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251							- 18780	
12	53978	X	53978	-0-	-0-	1395	1	45590	2	N	4582	4389	0	174	8	344
						1953	4	5040	9							
01	46965	X	35418	-0-	-11547	833	1	30293	2	N	3225	3093	0	190	8	286
						744	4	3548	9							
02	48580	X	33569	-0-	-15011	638	1	27671	2	N	3452	3345	0	87	8	306
						1463	4	3797	9							
03	59241	X	33660	-0-	-25581	822	1	26483	2	N	3427	3358	0	31	8	344
						2585	4	3770	9							
04	57330	X	34740	-0-	-22590	788	1	23730	2	N	3433	3223	0	40	8	514
						6446	4	3776	9							
05	53971	X	NO RPT	-0-	-53971					N	NO RPT					514
DALLAS 213 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415							- 20101	
12	80538	X	46733	-0-	-33805	1194	1	40909	2	N	4209	3505	0	574	8	203
						4630	9									
01	63457	X	35532	-0-	-27925	1545	1	30010	2	N	3615	3379	0	292	8	147
						3977	9									
02	64008	X	31548	-0-	-32460	1355	1	27183	2	N	2736	2558	0	157	8	168
						3010	9									
03	70866	X	38981	-0-	-31885	1513	1	33722	2	N	3088	2962	0	61	8	233
						349	4	3397	9							
04	45240	X	41090	-0-	-4150	1500	1	34628	2	N	3160	3207	0	33	8	153
						1486	4	3476	9							
05	46748	X	NO RPT	-0-	-46748					N	NO RPT					153
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11508							- 21714	
12	60698	X	42652	-0-	-18046	667	1	36970	2	Y	4559	4447	0	183	8	102
						5015	9									
01	58590	X	42965	-0-	-15625	676	1	37353	2	Y	4459	4368	0	65	8	128
						31	4	4905	9							
02	39606	X	39606	-0-	-0-	632	1	34578	2	Y	3996	3927	0	72	8	125
						4396	9									
03	47740	X	42594	-0-	-5146	668	1	37110	2	Y	4378	4341	0	53	8	109
						4816	9									
04	43530	X	38457	-0-	-5073	702	1	33058	2	Y	4133	4105	0	20	8	117
						151	4	4546	9							
05	42966	X	NO RPT	-0-	-42966					Y	NO RPT					117
AVA 213 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289537	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11223	PERF.11459							- 20140	
12	63054	X	58712	-0-	-4342	1282	1	53007	2	Y	3979	3807	0	154	8	72
						46	4	4377	9							
01	55017	X	55017	-0-	-0-	1262	1	50101	2	Y	3186	3126	0	60	8	72
						149	4	3505	9							
02	50162	X	50162	-0-	-0-	967	1	45451	2	Y	2928	2876	0	39	8	85
						523	4	3221	9							
03	76229	X	57073	-0-	-19156	1030	1	51256	2	Y	3665	3695	0	19	8	36
						755	4	4032	9							
04	66870	X	53653	-0-	-13217	1014	1	48563	2	Y	3433	3378	0	13	8	78
						300	4	3776	9							
05	58714	X	NO RPT	-0-	-58714					Y	NO RPT					78

PHANTOM (WOLFCAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
EMMA 218-219 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 167327															
WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	111879 X	67794	-0-	-44085	-0-	59769	2	1210	4	N	6195	5744	0	368 8	490
01	102827 X	70281	-0-	-32546	-0-	6815	9								
02	88452 X	59865	-0-	-28587	-0-	308	1	61680	2	N	6412	6050	0	462 8	390
03	71300 X	64740	-0-	-6560	-0-	1240	4	7053	9						
04	69000 X	62086	-0-	-6914	-0-	1313	1	51120	2	N	5218	4966	0	153 8	489
05	70277 X	NO RPT	-0-	-70277	-0-	1692	4	5740	9						
						1580	1	55496	2	N	5539	5541	0	65 8	422
						1571	4	6093	9						
						1542	1	42826	2	N	5145	5041	0	85 8	441
						12058	4	5660	9						
										N	NO RPT				441
BULLEIT 12-15-16 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608															
12	74369 X	61901	-0-	-12468	-0-	1165	1	56377	2	Y	3770	3772	0	2 8	163
01	74369 X	64301	-0-	-10068	-0-	212	4	4147	9						
02	57074 X	57074	-0-	-0-	-0-	691	1	59101	2	Y	3511	3536	0	4 8	134
03	68820 X	63972	-0-	-4848	-0-	647	4	3862	9						
04	64380 X	58224	-0-	-6156	-0-	636	1	52225	2	Y	3142	3137	0		139
05	64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-	757	4	3456	9						
						686	1	59471	2	Y	3423	3287	0		275
						50	4	3765	9						
						702	1	52891	2	Y	3174	3268	0		181
						1140	4	3491	9						
										Y	NO RPT				181
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733															
12	52359 X	51525	-0-	-834	-0-	982	1	44990	2	N	5048	5258	0		134
01	52359 X	48304	-0-	-4055	-0-	5553	9								
02	49868 X	47363	-0-	-2505	-0-	828	1	41893	2	N	4338	4281	0		191
03	57133 X	55792	-0-	-1341	-0-	811	4	4772	9						
04	55290 X	51233	-0-	-4057	-0-	874	1	41558	2	N	4483	4431	0		243
05	51522 X	NO RPT	-0-	-51522	-0-	4931	9								
						992	1	49433	2	N	4681	4663	0		261
						218	4	5149	9						
						943	1	45663	2	N	4152	4140	0		273
						60	4	4567	9						
										N	NO RPT				273
GARRISON BROTHERS STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414															
12	112887 X	112887	-0-	-0-	-0-	367	1	95358	2	Y	15602	15674	0		485
01	108595 X	108595	-0-	-0-	-0-	17162	9								
02	DLQ G-10	65287	-0-	65287	65287	366	1	93948	2	Y	12983	12550	0	219 8	699
03	DLQ G-10	82491	-0-	82491	147778	14281	9								
04	DLQ G-10	90877	-0-	90877	238655	332	1	57014	2	Y	7219	7428	0	55 8	435
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	238655	7941	9								
						367	1	71417	2	Y	9734	9744	0		425
						10707	9								
						356	1	79693	2	Y	9844	9847	0	66 8	356
						10828	9								
										Y	NO RPT				356



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	12335 - 20731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5053 X	1248	-0-	-3805	-0-	5 1	1209 2	Y	31	32 0		1
							34 9						
01		5053 X	1526	-0-	-3527	-0-	6 1	1501 2	Y	17	17 0		1
							19 9						
02	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	4 1	665 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
03	DLQ	G-10	944	-0-	944	1630	5 1	935 2	Y	4	5 0		-0-
							4 9						
04	DLQ	G-10	815	-0-	815	2445	4 1	810 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2445			Y	NO RPT			-0-
-----													
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.	11920 - 21500
12		60822 X	19749	-0-	-41073	-0-	66 1	16050 2	Y	3131	3236 0	82 8	38
							189 4	3444 9					
01		60822 X	27148	-0-	-33674	-0-	21938 2	6 4	Y	4731	4684 0	37 8	48
							5204 9						
02		20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	17433 2	3546 9	Y	3224	3203 0	31 8	38
03		35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	30363 2	5556 9	Y	5051	4969 0	48 8	72
*04		45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	39144 2	6450 9	Y	5864	5795 0	21 8	120
05		27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-			Y	NO RPT			120
-----													
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	134910	-0-	134910	134910	454 1	109959 3	Y	21091	20280 0	553 8	258
							1297 4	23200 9					
01	14B2	EXT	158940	-0-	158940	293850	132457 3	36 4	Y	24043	23869 0	189 8	243
							26447 9						
02		0 W	119844	-0-	119844	413694	100882 3	18962 9	Y	17238	17113 0	165 8	203
03		0 W	106360	-0-	106360	520054	90433 2	15927 9	Y	14479	14337 0	138 8	207
04		0 W	107983	-0-	107983	628037	92447 2	15536 9	Y	14124	13991 0	51 8	289
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	628037			Y	NO RPT			289
-----													
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	11027 - 17314
12		34441 X	28154	-0-	-6287	-0-	620 1	23600 2	N	3576	3571 0		474
							3934 9						
01		34441 X	28863	-0-	-5578	-0-	612 1	24531 2	N	3208	3271 0		411
							191 4	3529 9					
02		28560 X	21220	-0-	-7340	-0-	547 1	17174 2	N	2817	2815 0	12 8	401
							400 4	3099 9					
03		31620 X	24751	-0-	-6869	-0-	620 1	21062 2	N	2790	2800 0		391
							3069 9						
04		27240 X	24344	-0-	-2896	-0-	599 1	20551 2	N	2904	2854 0	9 8	432
							3194 9						
05		28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-			N	NO RPT			432
-----													
BARBADOS 2-3 C		WELL #:		134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10857 - 20157
12		29853 X	21539	-0-	-8314	-0-	618 1	16491 2	Y	3956	3998 0		51
							78 4	4352 9					
01		38256 X	38256	-0-	-0-	-0-	619 1	30044 2	Y	5678	5608 0	15 8	106
							1347 4	6246 9					
02		27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	558 1	22047 2	Y	4309	4294 0		121
							7 4	4740 9					
03		28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	600 1	22996 2	Y	4543	4564 0		100
							63 4	4997 9					
*04		24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	595 1	19269 2	Y	3922	3917 0		105
							4314 9						
05		38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-			Y	NO RPT			105

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 216H	RRCID -> 290137	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11031							- 20031		
12		48856 X	41234	-0-	-7622	-0-	2633 1	31587 2	Y	6240	6293	0				81
							150 4	6864 9								
01		48856 X	41535	-0-	-7321	-0-	2615 1	31273 2	Y	5677	5637	0	15	8		106
							1402 4	6245 9								
02		35084 X	35084	-0-	-0-	-0-	2351 1	27221 2	Y	5004	4970	0				140
							8 4	5504 9								
03		45787 X	37547	-0-	-8240	-0-	2585 1	29037 2	Y	5314	5337	0				117
							80 4	5845 9								
04		40710 X	35644	-0-	-5066	-0-	2536 1	27643 2	Y	4968	4952	0				133
							5465 9									
05		41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-0-			Y	NO RPT						133
BARBADOS 2-3 A			WELL #: 215H	RRCID -> 290149	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11224							- 20374		
12		49662 X	36908	-0-	-12754	-0-	30595 2	145 4	Y	5607	5672	0				73
							6168 9									
01		43555 X	35490	-0-	-8065	-0-	28292 2	1269 4	Y	5390	5349	0	14	8		100
							5929 9									
02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	23402 2	7 4	Y	4696	4664	0				132
							5166 9									
03		42160 X	31070	-0-	-11090	-0-	25472 2	70 4	Y	5025	5046	0				111
							5528 9									
04		40800 X	29878	-0-	-10922	-0-	24646 2	5232 9	Y	4756	4740	0				127
									Y	NO RPT						127
05		36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-				NO RPT						127
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 290247	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10679							- 20741		
12		T. A.	87207	-0-	87207	413530	4 1	74079 2	Y	11931	11937	0				165
							13124 9									
01		T. A.	85685	-0-	85685	499215	72412 2	5 4	Y	12062	12094	0	1	8		132
							13268 9									
02		576680 X	77465	-0-	-499215	-0-	65916 2	15 4	Y	10485	10481	0				136
							11534 9									
03		75059 X	75059	-0-	-0-	-0-	64594 2	10465 9	Y	9514	9472	0				178
*04		63670 X	63670	-0-	-0-	-0-	52571 2	11099 9	Y	10090	10040	0	5	8		223
									Y	NO RPT						223
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT						223
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 290248	COMPL. DATE 06/23/2019	TOTAL DEPTH 10619	PERF.11046							- 21121		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
									Y	NO RPT						-0-
MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 290257	COMPL. DATE 09/12/2019	TOTAL DEPTH 8479	PERF.10679							- 20291		
12		80445 X	68063	-0-	-12382	-0-	232 1	60835 2	Y	6273	6346	0				121
							96 4	6900 9								
01		60658 X	60658	-0-	-0-	-0-	226 1	53253 2	Y	6180	6236	0				65
							381 4	6798 9								
02		56481 X	56481	-0-	-0-	-0-	211 1	49481 2	Y	5387	5330	0	60	8		62
							863 4	5926 9								
03		64666 X	58465	-0-	-6201	-0-	228 1	48495 2	Y	5532	5508	0	7	8		79
							3657 4	6085 9								
04		64350 X	54960	-0-	-9390	-0-	206 1	48888 2	Y	5075	5082	0	4	8		68
							283 4	5583 9								
05		66495 X	NO RPT	-0-	-66495	-0-			Y	NO RPT						68

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290258		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737				
12	21421 X	307	-0-	-21114	-0-	1	1	247 2	Y	54	57	0		1
01	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-	59	9		Y	-0-	1	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-				-0-
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-				-0-
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290259		COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472				
12	45880 X	34240	-0-	-11640	-0-	115	1	30205 2	Y	3521	3551	0		68
01	33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	47	4	3873 9	Y	3421	3453	0		36
02	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	127	1	29869 2	Y	3044	3011	0	34 8	35
03	35030 X	34686	-0-	-344	-0-	214	4	3763 9	Y	3468	3449	0	4 8	50
04	33900 X	32212	-0-	-1688	-0-	114	1	26793 2	Y	3311	3314	0	2 8	45
05	34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-	467	4	3348 9	Y	NO RPT				45
QUANTUM 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290322		COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937				
12	63581 X	41327	-0-	-22254	-0-	606	1	34273 2	Y	5862	5869	0		81
01	63581 X	43781	-0-	-19800	-0-	6448	9		Y	6311	6323	0		69
02	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	620	1	36217 2	Y	5541	5538	0		72
03	46562 X	33816	-0-	-12746	-0-	2	4	6942 9	Y	5451	5421	0		102
04	43230 X	26819	-0-	-16411	-0-	560	1	26016 2	Y	5349	5331	0	2 8	118
05	43772 X	NO RPT	-0-	-43772	-0-	6	4	6095 9	Y	NO RPT				118
XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290325		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173				
12	33170 X	20440	-0-	-12730	-0-	1027	1	14156 2	Y	4779	4774	0		66
01	30783 X	20986	-0-	-9797	-0-	5257	9		Y	4794	4808	0		52
02	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	1083	1	14629 2	Y	3380	3388	0		44
03	28954 X	97	-0-	-28857	-0-	1	4	5273 9	Y	7	51	0		-0-
04	20040 X	13509	-0-	-6531	-0-	864	1	13011 2	Y	5081	4967	0	2 8	112
05	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-	3	4	3718 9	Y	NO RPT				112
COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378				
*09	146012 X	18046	-0-	-127966	-0-	14806	3	3240 9	Y	2945	2866	0	1 8	151
10	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16279	3	3281 9	Y	2983	2994	0		140
11	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	15438	3	3517 9	Y	3197	3187	0		150
12	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	15243	3	3464 9	Y	3149	3125	0	27 8	147
01	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	14237	3	3204 9	Y	2913	2922	0	5 8	133
02	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	11475	3	2837 9	Y	2579	2516	0	7 8	189
03	18042 X	15944	-0-	-2098	-0-	12979	3	2965 9	Y	2695	2704	0		180
04	17460 X	16158	-0-	-1302	-0-	13358	3	2800 9	Y	2545	2534	0		191
05	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-				Y	NO RPT				191

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	20054 3	3313 9	Y	3012	2959 0	53 8	139
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	19206 3	3222 9	Y	2929	2924 0	11 8	133
02	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	16399 3	2863 9	Y	2603	2532 0	14 8	190
03	21359	X	19611	-0-	-1748	-0-	16916 3	2695 9	Y	2450	2476 0		164
04	20670	X	19090	-0-	-1580	-0-	16444 3	2646 9	Y	2405	2388 0		181
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-			Y	NO RPT			181
-----													
PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342			
12	23064	X	23051	-0-	-13	-0-	19220 3	3831 9	Y	3483	3450 0	32 8	162
01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18054 3	3812 9	Y	3465	3462 0	7 8	158
02	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	15592 3	3510 9	Y	3191	3107 0	9 8	233
03	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	17472 3	3409 9	Y	3099	3125 0		207
*04	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	16498 3	3212 9	Y	2920	2908 0		219
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-			Y	NO RPT			219
-----													
PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384			
12	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	17574 3	3064 9	Y	2785	2724 0	52 8	128
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	16925 3	2995 9	Y	2723	2716 0	11 8	124
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	14400 3	2500 9	Y	2273	2217 0	14 8	166
03	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	16320 3	2620 9	Y	2382	2389 0		159
*04	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	15937 3	2416 9	Y	2196	2190 0		165
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-			Y	NO RPT			165
-----													
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110			
12	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	4 1	70826 2	Y	9130	9108 0		126
01	75591	X	75591	-0-	-0-	-0-	10043 9						
							66442 2	4 4	Y	8314	8348 0	1 8	91
02	DLQ G-10		63628	-0-	63628	63628	9145 9						
							56617 2	13 4	Y	6362	6370 0		83
03	DLQ G-10		60760	-0-	60760	124388	6998 9						
04	DLQ G-10		79019	-0-	79019	203407	54576 2	6184 9	Y	5622	5600 0		105
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	203407	74160 2	4859 9	Y	4417	4451 0	10 8	61
									Y	NO RPT			61
-----													
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737			
12	57474	X	40841	-0-	-16633	-0-	160 1	34619 2	Y	5511	5527 0		76
							6062 9						
01	51956	X	46293	-0-	-5663	-0-	281 1	38538 2	Y	6793	6795 0		74
							2 4	7472 9					
02	DLQ G-10		43565	-0-	43565	43565	313 1	36672 2	Y	5974	5970 0		78
							9 4	6571 9					
03	DLQ G-10		47212	-0-	47212	90777	345 1	40287 2	Y	5982	5948 0		112
							6580 9						
04	DLQ G-10		77261	-0-	77261	168038	411 1	69166 2	Y	6985	6989 0	15 8	93
							7684 9						
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	168038			Y	NO RPT			93

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC SHADRACH 68 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609						
12	80166 X	68961	-0-	-11205	-0-	58810	2	10151	9	Y	9228	9160	0	35	8	143
01	80011 X	65911	-0-	-14100	-0-	56371	2	9540	9	Y	8673	8693	0	10	8	113
02	DLQ G-10	57929	-0-	57929	57929	49441	2	28	4	Y	7691	7664	0			140
03	DLQ G-10	61852	-0-	61852	119781	8460	9									
04	DLQ G-10	51115	-0-	51115	170896	53106	2	8746	9	Y	7951	7988	0	4	8	99
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170896	43518	2	7597	9	Y	6906	6931	0	12	8	62
											NO RPT					62
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482						
12	59365 X	48607	-0-	-10758	-0-	39716	2	8891	9	Y	8083	8030	0	30	8	125
01	56947 X	50345	-0-	-6602	-0-	42218	2	8127	9	Y	7388	7408	0	8	8	97
02	64345 X	64345	-0-	-0-	-0-	54449	2	31	4	Y	8968	8902	0			163
03	69941 X	69941	-0-	-0-	-0-	9865	9									
*04	57615 X	57615	-0-	-0-	-0-	60062	2	9879	9	Y	8981	9028	0	4	8	112
05	43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-0-	49086	2	8529	9	Y	7754	7783	0	14	8	69
											NO RPT					69
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664						
12	116415 X	116415	-0-	-0-	-0-	96558	2	19857	9	Y	18052	17935	0	68	8	279
01	113155 X	113155	-0-	-0-	-0-	94629	2	18526	9	Y	16842	16883	0	18	8	220
02	96320 X	96320	-0-	-0-	-0-	81641	2	46	4	Y	13303	13282	0			241
03	106360 X	106360	-0-	-0-	-0-	14633	9									
*04	57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	89908	2	16452	9	Y	14956	15003	0	8	8	186
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48247	2	9081	9	Y	8255	8354	0	14	8	73
											NO RPT					73
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086						
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	292689	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11562 - 21437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	168693 X	NO RPT	-0-	-168693	-0-		N	NO RPT		-0-
05	249023 X	NO RPT	-0-	-249023	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A		WELL #: 134H		RRCID ->	292705	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.11194 - 21724
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*04	93574 X	NO RPT	-0-	-93574	-0-		Y	NO RPT		-0-
*05	111569 X	NO RPT	-0-	-111569	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292737	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	10605	PERF.11509 - 20784
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	36312 X	NO RPT	-0-	-36312	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-		Y	NO RPT		-0-

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B		186304		WELL #: 2H		RRCID ->	289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206 - 18815
12	323148 X	54127	-0-	-269021	-0-	775 1	45460 3	Y	5993	6007	1	76
						1300 4	6592 9					
01	53901 X	53901	-0-	-0-	-0-	775 1	45871 3	Y	5885	5907	1	54
						781 4	6474 9					
02	59836 X	54966	-0-	-4870	-0-	700 1	47354 3	Y	6157	6132	1	79
						139 4	6773 9					
03	66247 X	58673	-0-	-7574	-0-	775 1	50971 3	Y	6274	6266	1	87
						26 4	6901 9					
*04	62130 X	55316	-0-	-6814	-0-	750 1	47979 3	Y	5870	5854	1	103
						130 4	6457 9					
05	64201 X	56894	-0-	-7307	-0-	775 1	46689 3	Y	5665	5685	1	83
						3198 4	6232 9					

B AND B		WELL #: 1H		RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175 - 17770		
12	247394 X	39917	-0-	-207477	-0-	775 1	32718 3	Y	4912	4924	1	62
						1021 4	5403 9					
01	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	775 1	30210 3	Y	4464	4485	1	41
						637 4	4910 9					
02	35980 X	35781	-0-	-199	-0-	700 1	30077 3	Y	4447	4431	1	57
						112 4	4892 9					
03	39835 X	37490	-0-	-2345	-0-	775 1	31657 3	Y	4579	4572	1	64
						21 4	5037 9					
*04	38550 X	34392	-0-	-4158	-0-	750 1	28683 3	Y	4409	4395	1	78
						109 4	4850 9					
05	39835 X	35880	-0-	-3955	-0-	775 1	27700 3	Y	4255	4271	1	62
						2724 4	4681 9					

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12		237622 X	35863	-0-	-201759	-0-	775 1	29903 3	N		3696	3716 1		50
							1119 4	4066 9						
01		33376 X	33376	-0-	-0-	-0-	775 1	27797 3	N		3748	3764 1		34
							681 4	4123 9						
02		36512 X	31151	-0-	-5361	-0-	700 1	26552 3	N		3439	3429 1		44
							116 4	3783 9						
03		40424 X	30427	-0-	-9997	-0-	775 1	25517 3	N		3740	3732 1		52
							21 4	4114 9						
*04		37470 X	13332	-0-	-24138	-0-	750 1	10824 3	N		1552	1576 1		28
							51 4	1707 9						
05		35867 X	21843	-0-	-14024	-0-	775 1	16497 3	N		1955	1954 1		29
							2420 4	2151 9						
-----														
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														
12		23529 X	21404	-0-	-2125	-0-	4650 1	4717 3	N		4453	4394 1		1830
							7139 4	4898 9						
01		23529 X	19824	-0-	-3705	-0-	3162 1	5507 3	N		4522	5967 1		385
							6181 4	4974 9						
02		20804 X	17739	-0-	-3065	-0-	2856 1	6599 3	N		3670	2592 1		1463
							4247 4	4037 9						
03		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	2856 1	12098 3	N		5006	4939 1		1530
							5509 4	5507 9						
*04		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	3060 1	11886 3	N		4916	5846 1		600
							2919 4	5408 9						
05		21390 X	21110	-0-	-280	-0-	3060 1	9446 3	N		4522	4007 1		1115
							3630 4	4974 9						
-----														
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534														
12		240374 X	90901	-0-	-149473	-0-	77075 3	1129 4	Y		11543	11577 1		146
							12697 9							
01		240374 X	88808	-0-	-151566	-0-	76533 3	697 4	Y		10525	10575 1		96
							11578 9							
02		78949 X	78949	-0-	-0-	-0-	68723 3	115 4	Y		9192	9169 1		119
							10111 9							
03		118947 X	87387	-0-	-31560	-0-	525 1	76472 3	Y		9421	9409 1		131
							27 4	10363 9						
*04		115110 X	78083	-0-	-37027	-0-	750 1	67504 3	Y		8791	8767 1		155
							159 4	9670 9						
05		90892 X	79855	-0-	-11037	-0-	775 1	65891 3	Y		8484	8514 1		125
							3857 4	9332 9						
-----														
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
12		165664 X	65407	-0-	-100257	-0-	400 1	54345 3	N		8746	8641 1		125
							1041 4	9621 9						
01		165664 X	70669	-0-	-94995	-0-	775 1	59465 3	N		8615	8661 1		79
							952 4	9477 9						
02		149632 X	62062	-0-	-87570	-0-	700 1	53637 3	N		6872	6862 1		89
							166 4	7559 9						
03		165664 X	59602	-0-	-106062	-0-	775 1	51558 3	N		6582	6580 1		91
							29 4	7240 9						
*04		91770 X	51678	-0-	-40092	-0-	750 1	44674 3	N		5566	5559 1		98
							131 4	6123 9						
05		70680 X	51291	-0-	-19389	-0-	775 1	41523 3	N		5069	5092 1		75
							3417 4	5576 9						





OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		197222 X	75305	-0-	-121917	-0-	775 1	61082 3		Y	10905	10931 1		138
							1452 4	11996 9						
01		197222 X	67679	-0-	-129543	-0-	775 1	56057 3		Y	9061	9116 1		83
							880 4	9967 9						
02		178136 X	42338	-0-	-135798	-0-	700 1	36079 3		Y	4947	4966 1		64
							117 4	5442 9						
03		197222 X	47379	-0-	-149843	-0-	775 1	40526 3		Y	5505	5493 1		76
							22 4	6056 9						
*04		190860 X	43981	-0-	-146879	-0-	750 1	37771 3		Y	4850	4841 1		85
							125 4	5335 9						
05		75299 X	45465	-0-	-29834	-0-	775 1	36289 3		Y	4682	4698 1		69
							3251 4	5150 9						
-----														
CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463														
12		0	69695	-0-	69695	183338	57682 3	845 4		N	10153	10424 1		25
							11168 9							
01		237253 X	53915	-0-	-183338	-0-	600 1	45903 3		N	6142	6111 1		56
							656 4	6756 9						
02		108780 X	39271	-0-	-69509	-0-	700 1	32830 3		N	5119	5109 1		66
							110 4	5631 9						
03		120435 X	41632	-0-	-78803	-0-	775 1	35082 3		N	5231	5224 1		73
							21 4	5754 9						
*04		116550 X	38410	-0-	-78140	-0-	750 1	32252 3		N	4808	4796 1		85
							119 4	5289 9						
05		120435 X	31861	-0-	-88574	-0-	775 1	23590 3		N	4516	4535 1		66
							2528 4	4968 9						
-----														
1920 ENERGY, LLC 194397														
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717														
12		18261 X	3175	-0-	-15086	-0-	2864 1	55 4		Y	233	249 1		21
							256 9							
01		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	3243 1	7352 3		Y	2402	2350 1		73
							286 4	2642 9						
02		16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	2885 1	8877 3		Y	2443	2403 1		113
							2046 4	2687 9						
03		5456 X	2400	-0-	-3056	-0-	2158 1	12 4		Y	209	295 1	7 8	20
							230 9							
04		45067 X	45067	-0-	-0-	-0-	4045 1	34543 3		Y	5718	5626 1		112
							189 4	6290 9						
*05		59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	3830 1	49727 3		Y	5151	5081 1	30 8	152
							127 4	5666 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK			//CONT.// //CONT.//	71052 900 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	-		20277	
12		380661 X	74726	-0-	-305935	-0-	1010 480	1 4	69209 4027	3 9	Y	3661	3620	1		145
01		73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	1196 447	1 4	67761 3972	3 9	Y	3611	3626	1		130
02		70280 X	63113	-0-	-7167	-0-	990 412	1 4	58311 3400	3 9	Y	3091	3069	1		152
03		77810 X	69682	-0-	-8128	-0-	996 1864	1 4	62961 3861	3 9	Y	3510	3611	1	11 8	40
04		75300 X	68789	-0-	-6511	-0-	1500 839	1 4	62784 3666	3 9	Y	3333	3350	1		23
05		74741 X	72005	-0-	-2736	-0-	1550 837	1 4	65905 3713	3 9	Y	3375	3314	1	7 8	77
TOMAHAWK			WELL #:	12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	-		20083	
12		75143 X	12463	-0-	-62680	-0-	540 257	1 4	9947 1719	3 9	Y	1563	1542	1		90
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	354 132	1 4	4437 817	3 9	Y	743	805	1		28
02		31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	408 170	1 4	26325 4144	3 9	Y	3767	3618	1		177
03		44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	548 1025	1 4	37792 5187	3 9	Y	4715	4791	1	46 8	55
04		37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	33331 4010	3 9	396	4	Y	3645	3671	1		29
*05		37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	33612 3872	3 9	380	4	Y	3520	3458	1	34 8	57
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #:	22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	-		14207	
12		141368 X	23159	-0-	-118209	-0-	4364 84	1 4	15552 3159	3 9	Y	2872	2873	1		195
01		25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	4010 353	1 4	15256 6267	3 9	Y	5697	5758	1		134
02		31556 X	29081	-0-	-2475	-0-	3717 2636	1 4	16103 6625	3 9	Y	6023	5926	1		231
03		34937 X	12545	-0-	-22392	-0-	4524 20	1 4	4769 3232	3 9	Y	2938	3014	1	11 8	144
04		25500 X	18749	-0-	-6751	-0-	3601 168	1 4	11869 3111	3 9	Y	2828	2950	1		22
05		32209 X	22198	-0-	-10011	-0-	3396 112	1 4	15892 2798	3 9	Y	2544	2513	1	8 8	45
MUSTANG STATE UNIT			WELL #:	20H	RRCID ->	286482	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	-		17056	
12		94089 X	21544	-0-	-72545	-0-	3317 291	1 4	15866 2070	3 9	Y	1882	1761	1	192 8	230
01		17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	3605 266	1 4	11468 1708	3 9	Y	1553	1249	1	244 8	290
02		28700 X	13213	-0-	-15487	-0-	2260 736	1 4	9258 959	3 9	Y	872	941	1	193 8	28
03		53390 X	53390	-0-	-0-	-0-	2817 924	1 4	43404 6245	3 9	Y	5677	4760	1	450 8	495
04		51843 X	51843	-0-	-0-	-0-	3005 564	1 4	43782 4492	3 9	Y	4084	3678	1	340 8	561
*05		53853 X	53853	-0-	-0-	-0-	3361 424	1 4	45473 4595	3 9	Y	4177	3852	1	235 8	651



PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137														
12	121466 X	20567	-0-	-100899	-0-	2995 1	14902 3	Y	2188	2029 1	350 8	175		
						263 4	2407 9							
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	2503 1	5078 3	Y	964	825 1	216 8	98		
						182 4	1060 9							
02	45066 X	45066	-0-	-0-	-0-	3136 1	35883 3	Y	4552	4113 1	469 8	68		
						1040 4	5007 9							
03	71685 X	71685	-0-	-0-	-0-	3801 1	58822 3	Y	7100	6283 1	591 8	294		
						1252 4	7810 9							
04	62106 X	62106	-0-	-0-	-0-	3544 1	51746 3	Y	5591	5048 1	447 8	390		
						666 4	6150 9							
*05	61697 X	61697	-0-	-0-	-0-	3883 1	52632 3	Y	4265	3890 1	333 8	432		
						490 4	4692 9							
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON												217012		
WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1602 1	1575 2	Y	1015	964 0		51		
						1117 9								
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1521 1	486 2	Y	613	629 0	4 8	31		
						674 9								
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	1627 1	1401 2	Y	1297	1278 0	2 8	48		
						1427 9								
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1560 1	2054 2	Y	1254	1265 0	1 8	36		
						99 4	1379 9							
*05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1946 1	4838 2	Y	1090	1101 0		25		
						87 4	1199 9							
H.B. MORRISON												73H		
WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942														
12	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	536 1	4682 3	Y	1352	1118 0	203 8	72		
						1487 9								
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	2369 1	226 2	Y	1221	1208 0	20 7	65		
						1343 9								
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	2051 1	1065 2	Y	1092	1100 0	1 8	56		
						1201 9								
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	2405 1	4092 2	Y	1320	1317 0	10 8	49		
						1452 9								
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	2268 1	4430 2	Y	1113	1128 0	2 8	32		
						214 4	1224 9							
*05	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	2197 1	4981 2	Y	1058	1066 0		24		
						89 4	1164 9							
H.B. MORRISON												15H		
WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252														
*12	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	417 1	3857 3	Y	1382	1125 0	246 8	72		
						1520 9								
*01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	2016 1	1803 2	Y	1846	1794 0	25 7	99		
						2031 9								
*02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1695 1	886 2	Y	1773	1773 0	1 5	90		
						1950 9				8 8				
*03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2003 1	2334 2	Y	2176	2177 0	9 8	80		
						2394 9								
*04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	1437 1	3912 2	Y	1977	1997 0	3 8	57		
						189 4	2175 9							
*05	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	1410 1	7121 2	Y	1892	1905 0	1 8	43		
						128 4	2081 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 290794	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11041	PERF. 11731 - 15428						
12		6634 X	5012	-0-	-1622	-0-	518 970	1 9	3524	3	Y	882	716 0 157 8 46
01		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	2552 1481	1 9	7479	2	Y	1346	1315 0 5 7 72
02		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1499 1320	1 9	6849	2	Y	1200	1203 0 8 8 61
03		22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	3257 1619	1 9	18043	2	Y	1472	1470 0 9 8 54
04		18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	2395 661	1 4	13704	2	Y	1451	1461 0 2 8 42
*05		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	2125 107	1 4	5941 1850	2 9	Y	1682	1685 0 1 8 38
		ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754 - 17165				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
		COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607 - 18540				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	680
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	680
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 8 680
03		14B2 EXT	16720	-0-	16720	16720	15766 728	3 9	226	4	Y	662	1250 0 18 8 74
04		14B2 EXT	40575	-0-	40575	57295	36069 3406	3 9	1100	4	Y	3096	2928 0 242
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57295					Y	NO RPT	242
		COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910 - 17559				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	381
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	381
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	381
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	381
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	381
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	381
		COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 9221	PERF. 9661 - 17133				
12		90334 X	37910	-0-	-52424	-0-	288 145	1 4	33258 4219	3 9	Y	3835	3824 0 41 8 52
01		90334 X	30330	-0-	-60004	-0-	288 138	1 4	27478 2426	3 9	Y	2205	2214 0 10 8 33
02		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	235 436	1 4	12815 277	3 9	Y	252	274 0 3 8 8
03		66929 X	28117	-0-	-38812	-0-	273 447	1 4	24791 2606	3 9	Y	2369	2267 0 54 8 56
04		63965 X	63965	-0-	-0-	-0-	190 639	1 4	56900 6236	3 9	Y	5669	5652 0 73
05		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT	73

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854  
 COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

12		54870 X	16788	-0-	-38082	-0-	316	1	14941	3	Y	1317	1286	0	36	8	17
							82	4	1449	9							
01		54870 X	14042	-0-	-40828	-0-	276	1	12860	3	Y	774	770	0	9	8	12
							55	4	851	9							
02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1	4394	3	Y	43	52	0	2	8	1
							101	4	47	9							
03		23808 X	5710	-0-	-18098	-0-	184	1	5199	3	Y	253	209	0	40	8	5
							49	4	278	9							
04		29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	265	1	26383	3	Y	1890	1871	0			24
							315	4	2079	9							
05		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					24

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

12		60419 X	24083	-0-	-36336	-0-	232	1	20852	3	Y	2620	2598	0	20	8	35
							117	4	2882	9							
01		56265 X	37339	-0-	-18926	-0-	248	1	33035	3	Y	3501	3477	0	7	8	52
							205	4	3851	9							
02		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	256	1	25149	3	Y	694	724	0	2	8	20
							397	4	763	9							
03		44856 X	44856	-0-	-0-	-0-	243	1	39054	3	Y	4394	4277	0	31	8	106
							726	4	4833	9							
04		42126 X	42126	-0-	-0-	-0-	264	1	37842	3	Y	3410	3471	0			45
							269	4	3751	9							
05		37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					Y	NO RPT					45

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

12		42625 X	11409	-0-	-31216	-0-	203	1	10145	3	Y	921	896	0	23	8	12
							48	4	1013	9							
01		36642 X	15887	-0-	-20755	-0-	230	1	14435	3	Y	1025	1015	0	7	8	15
							94	4	1128	9							
02		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							
03		54629 X	54629	-0-	-0-	-0-	222	1	47930	3	Y	5024	4861	0	49	8	120
							951	4	5526	9							
04		29560 X	29560	-0-	-0-	-0-	266	1	26660	3	Y	2128	2219	0			29
							293	4	2341	9							
05		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					29



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816	- 18702	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	148676 X	138866	-0-	-9810	-0-	1 1 622 4	124768 3 13475 9	Y	12250	12202 0	34 8	206	
01	136710 X	116379	-0-	-20331	-0-	105641 3 10431 9	307 4	Y	9483	9486 0	10 8	193	
02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7076 3 483 9	13 4	Y	439	603 0	1 8	28	
03	73749 X	-0-	-0-	-73749	-0-			Y	10	1 0	10 8	27	
04	134400 X	7	-0-	-134393	-0-	7 3		Y	-0-			27	
05	138880 X	NO RPT	-0-	-138880	-0-			Y	NO RPT			27	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848	- 17407	
12	29916 X	29916	-0-	-0-	-0-	10 1 124 4	26220 3 3562 9	Y	3238	3164 0	45 8	43	
01	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	10 1 108 4	20326 3 1326 9	Y	1205	1218 0	12 8	18	
02	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	9 1 204 4	15763 3 8888 9	Y	8080	7873 0	5 8	220	
03	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	12 1 205 4	14993 3 452 9	Y	411	562 0	55 8	14	
04	28950 X	15627	-0-	-13323	-0-	10 1 165 4	14661 3 791 9	Y	719	724 0		9	
05	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			Y	NO RPT			9	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870	- 18586	
12	147405 X	126938	-0-	-20467	-0-	1 1 601 4	113843 3 12493 9	Y	11357	11320 0	35 8	192	
01	133300 X	103264	-0-	-30036	-0-	93015 3 9968 9	281 4	Y	9062	9059 0	10 8	185	
02	88751 X	88751	-0-	-0-	-0-	80474 3 8164 9	113 4	Y	7422	7261 0	3 8	343	
03	69502 X	53309	-0-	-16193	-0-	28 1 85 4	48128 3 5068 9	Y	4607	4657 0	18 8	275	
04	122850 X	21146	-0-	-101704	-0-	21 1 1090 4	18220 3 1815 9	Y	1650	1778 0		147	
05	126945 X	NO RPT	-0-	-126945	-0-			Y	NO RPT			147	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	- 17316	
12	37479 X	24780	-0-	-12699	-0-	312 1 136 4	21809 3 2523 9	Y	2294	2256 0	39 8	30	
01	37479 X	24681	-0-	-12798	-0-	303 1 123 4	22322 3 1933 9	Y	1757	1750 0	11 8	26	
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	252 1 25 4	4703 3 70 9	Y	64	86 0	2 8	2	
03	30194 X	11419	-0-	-18775	-0-	350 1 69 4	10198 3 802 9	Y	729	669 0	45 8	17	
04	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	312 1 302 4	28454 3 2748 9	Y	2498	2483 0		32	
05	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-			Y	NO RPT			32	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	78492 X	39839	-0-	-38653	-0-	12 1	34902 3	Y	4280	4203 0	42 8	57	
						217 4	4708 9						
01	71052 X	39446	-0-	-31606	-0-	10 1	35546 3	Y	3348	3344 0	11 8	50	
						207 4	3683 9						
02	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	12 1	15744 3	Y	264	303 0	3 8	8	
						130 4	290 9						
03	24242 X	22356	-0-	-1886	-0-	11 1	20321 3	Y	1540	1469 0	43 8	36	
						330 4	1694 9						
04	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	11 1	33003 3	Y	2360	2365 0		31	
						398 4	2596 9						
05	39835 X	NO RPT	-0-	-39835	-0-			Y	NO RPT			31	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021				TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128			
12	55521 X	26990	-0-	-28531	-0-	10 1	23761 3	Y	2802	2749 0	33 8	37	
						137 4	3082 9						
01	44733 X	25433	-0-	-19300	-0-	10 1	22883 3	Y	2193	2188 0	9 8	33	
						128 4	2412 9						
02	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	12 1	14959 3	Y	311	332 0	3 8	9	
						128 4	342 9						
03	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	12 1	20768 3	Y	1689	1619 0	39 8	40	
						287 4	1858 9						
04	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	10 1	21540 3	Y	1567	1586 0		21	
						203 4	1724 9						
05	27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-			Y	NO RPT			21	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID -> 291216		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284			
12	47647 X	21561	-0-	-26086	-0-	287 1	19053 3	Y	1935	1890 0	41 8	25	
						92 4	2129 9						
01	41478 X	14596	-0-	-26882	-0-	274 1	13348 3	Y	814	817 0	10 8	12	
						79 4	895 9						
02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	182 1	7013 3	Y	135	141 0	2 8	4	
						74 4	149 9						
03	22847 X	11760	-0-	-11087	-0-	292 1	10520 3	Y	562	503 0	51 8	12	
						330 4	618 9						
04	47150 X	47150	-0-	-0-	-0-	287 1	43112 3	Y	2939	2913 0		38	
						518 4	3233 9						
05	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-			Y	NO RPT			38	
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272			
HARRISON RANCH 56		WELL #: 1002H											
12	17918 X	17636	-0-	-282	-0-	17577 2	59 9	Y	54	54 1		278	
						16857 2	55 9	Y	50	47 1		281	
02	15204 X	-0-	-0-	-15204	-0-			Y	16	192 1		105	
03	17639 X	5111	-0-	-12528	-0-	5070 2	41 9	Y	37	14 1		128	
04	17070 X	15238	-0-	-1832	-0-	14898 2	340 9	Y	309	223 1		214	
05	17639 X	16990	-0-	-649	-0-	16650 2	340 9	Y	309	208 1		315	
BUFFALO 55-5-39		WELL #: 1H		RRCID -> 276205		COMPL. DATE 07/02/2014				TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085			
12	15593 X	14652	-0-	-941	-0-	14307 2	345 9	N	314	193 1		323	
01	16430 X	14196	-0-	-2234	-0-	13844 2	352 9	N	320	374 1		269	
02	14840 X	11625	-0-	-3215	-0-	11387 2	238 9	N	216	193 1		292	
03	16430 X	9620	-0-	-6810	-0-	9424 2	196 9	N	178	183 1	4 8	283	
04	14550 X	13353	-0-	-1197	-0-	13078 2	275 9	N	250	370 1		163	
05	14663 X	12230	-0-	-2433	-0-	11971 2	259 9	N	235			398	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

12	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	141 1	17005 2	36 4	2434 9	Y	2213	2139 0	50 1		218
01	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	203 1	17988 2	12 4	2342 9	Y	2129	2155 0	48 1		141
02	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	202 1	15141 2	7 4	2003 9	Y	1821	1803 0	35 1		124
03	18910 X	18446	-0-	-464	-0-	187 1	15894 2	10 4	2355 9	Y	2141	2100 0	37 1		125
04	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	257 1	18136 2	135 4	2598 9	Y	2362	2315 0	34 1		136
*05	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	262 1	19853 2	20 4	2642 9	Y	2402	2365 0	25 1		148

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	139 1	15879 2	35 4	2840 9	Y	2582	2470 0	54 1		255
01	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	201 1	16283 2	12 4	1769 9	Y	1608	1705 0	50 1		105
02	16380 X	9653	-0-	-6727	-0-	149 1	8335 2	5 4	1164 9	Y	1058	1069 0	22 1		72
03	18135 X	18056	-0-	-79	-0-	205 1	15995 2	11 4	1845 9	Y	1677	1601 0	48 1		97
04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	187 1	16852 2	99 4	1841 9	Y	1674	1634 0	40 1		95
*05	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	210 1	17733 2	16 4	1982 9	Y	1802	1758 0	29 1		110

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

12	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10566 2	9 4	475 9		Y	432	516 1				324
01	10230 X	7053	-0-	-3177	-0-	6608 2	70 4	375 9		Y	341	198 1	1 8			466
02	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363 1				470
03	11036 X	3376	-0-	-7660	-0-	3280 2	26 4	70 9		Y	64	357 1				177
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14640 2	68 4	597 9		Y	543	547 1	1 8			172
*05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11863 2	16 4	497 9		Y	452	352 1				272

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593						
12		17453 X	13931	-0-	-3522	-0-	13301 2	630 9	Y	573	1014 1					396
01		17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17208 2	694 9	Y	631	763 1		1 8			263
02		13272 X	760	-0-	-12512	-0-	707 2	53 9	Y	48	188 1					123
03		13919 X	7386	-0-	-6533	-0-	7170 2	216 9	Y	196	20 1					299
04		23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22480 2	660 9	Y	600	748 1					151
05		17887 X	13662	-0-	-4225	-0-	13219 2	443 9	Y	403	191 1					363
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005						
12		21390 X	19625	-0-	-1765	-0-	19219 2	17 4	Y	354	449 1					251
01		24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	23362 2	246 4	Y	758	595 1		1 8			413
02		21112 X	400	-0-	-20712	-0-	834 9	42 4	Y	-0-	190 1					223
03		23374 X	9399	-0-	-13975	-0-	358 2	71 4	Y	417	205 1					435
04		36123 X	36123	-0-	-0-	-0-	8869 2	35522 2	Y	395	438 1		1 8			391
05		24428 X	20103	-0-	-4325	-0-	459 9	164 4	Y	265	204 1					452
							19785 2	26 4	Y							
							292 9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
12		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11007 2	9 4	Y	687	1259 1					333
01		11346 X	9468	-0-	-1878	-0-	756 9	92 4	Y	554	573 1		1 8			313
02		10920 X	744	-0-	-10176	-0-	8767 2	60 4	Y	159	192 1					280
03		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-	609 9		Y	97	175 1					202
04		11700 X	11560	-0-	-140	-0-	509 2	49 4	Y	818	729 1					291
05		11780 X	11281	-0-	-499	-0-	175 9	14 4	Y	883	877 1					297
							10611 2									
							900 9									
							10296 2									
							971 9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
12		11346 X	10910	-0-	-436	-0-	10011 2	9 4	Y	809	1330 1					391
01		11346 X	7033	-0-	-4313	-0-	890 9	67 4	Y	520	498 1		1 8			412
02		9184 X	-0-	-0-	-9184	-0-	6394 2		Y	144	506 1					50
03		10912 X	3991	-0-	-6921	-0-	572 9	28 4	Y	462	10 1					502
04		10560 X	7888	-0-	-2672	-0-	3455 2	33 4	Y	582	846 1					238
05		10912 X	7788	-0-	-3124	-0-	508 9	9 4	Y	708	352 1					594
							7215 2									
							640 9									
							7000 2									
							779 9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
12		19995 X	15253	-0-	-4742	-0-	13947 2	1306 9	Y	1187	1896 1					586
01		19995 X	17153	-0-	-2842	-0-	15637 2	1516 9	Y	1378	1010 1		2 8			952
02		14756 X	203	-0-	-14553	-0-	182 2	21 9	Y	19	739 1					232
03		16275 X	8868	-0-	-7407	-0-	8268 2	600 9	Y	545	361 1					416
04		16590 X	16422	-0-	-168	-0-	15110 2	1312 9	Y	1193	1083 1		1 8			525
05		17143 X	11744	-0-	-5399	-0-	10766 2	978 9	Y	889	895 1					519

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
12	16647 X	16148	-0-	-499	-0-	13772	2	2376	9	Y	2160	2364	1	363
01	16647 X	16268	-0-	-379	-0-	13649	2	2619	9	Y	2381	2088	1	653
02	15008 X	13971	-0-	-1037	-0-	11932	2	2039	9	Y	1854	2180	1	327
03	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	14158	2	2998	9	Y	2725	2619	1	430
04	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	14622	2	3057	9	Y	2779	2690	1	517
*05	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	16262	2	2803	9	Y	2548	2523	1	542
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
12	13330 X	9999	-0-	-3331	-0-	9414	2	585	9	Y	532	597	1	285
01	11966 X	3325	-0-	-8641	-0-	3123	2	202	9	Y	184	200	1	269
02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	159			428
03	11718 X	3632	-0-	-8086	-0-	3514	2	118	9	Y	107	395	1	140
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	12467	2	722	9	Y	656	586	1	210
05	10013 X	8121	-0-	-1892	-0-	7648	2	473	9	Y	430	198	1	442
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410				
12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	6824	2	1119	9	Y	1017	1061	0	84
01	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	6657	2	1054	9	Y	958	904	0	116
02	6692 X	6635	-0-	-57	-0-	5627	2	1008	9	Y	916	942	0	75
03	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7065	2	1106	9	Y	1005	993	0	64
04	7680 X	6651	-0-	-1029	-0-	5704	2	947	9	Y	861	859	0	55
05	7936 X	7719	-0-	-217	-0-	6639	2	1080	9	Y	982	993	0	36
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794				
12	29233 X	24183	-0-	-5050	-0-	21388	2	2795	9	Y	2541	2533	0	64
01	28241 X	25072	-0-	-3169	-0-	22131	2	2941	9	Y	2674	2593	0	89
02	22288 X	21201	-0-	-1087	-0-	18676	2	2525	9	Y	2295	2262	0	82
03	24676 X	23331	-0-	-1345	-0-	20498	2	2833	9	Y	2575	2509	0	97
04	23880 X	23261	-0-	-619	-0-	20461	2	2800	9	Y	2545	2539	0	64
*05	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	21649	2	3037	9	Y	2761	2722	0	75
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855				
12	22599 X	22313	-0-	-286	-0-	21771	2	19	4	Y	475	961	1	463
01	22599 X	21704	-0-	-895	-0-	21102	2	222	4	Y	345	240	1	567
02	19964 X	842	-0-	-19122	-0-	741	2	88	4	Y	12	364	1	215
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	87			302
04	21600 X	11352	-0-	-10248	-0-	11089	2	51	4	Y	193	192	1	302
05	22320 X	16732	-0-	-5588	-0-	16432	2	22	4	Y	253	195	1	360

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950								
12	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	221 1 56 4	19133 2 2672 9	Y	2429	2293 0	103 1	234			
01	22785 X	15958	-0-	-6827	-0-	291 1 18 4	13529 2 2120 9	Y	1927	1967 0 3 8	65 1	126			
02	20944 X	19324	-0-	-1620	-0-	405 1 15 4	16364 2 2540 9	Y	2309	2210 0	69 1	156			
03	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	351 1 18 4	20882 2 2895 9	Y	2632	2562 0 4 8	69 1	153			
04	22260 X	21373	-0-	-887	-0-	300 1 158 4	18423 2 2492 9	Y	2265	2239 0 2 8	48 1	129			
*05	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	377 1 29 4	22304 2 2842 9	Y	2584	2515 0	40 1	158			
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931								
12	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	15757 2	2108 9	Y	1916	1962 0	44 1	85			
01	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	18196 2	2329 9	Y	2117	2019 0 2 8	45 1	136			
02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14967 2	2152 9	Y	1956	1943 0 9 8	33 1	107			
03	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	2277 1 2424 9	16613 2	Y	2204	2142 0 4 8	40 1	125			
04	19260 X	18679	-0-	-581	-0-	2407 1 2290 9	13982 2	Y	2082	2056 0 2 8	33 1	116			
05	19902 X	18724	-0-	-1178	-0-	3673 1 2160 9	12891 2	Y	1964	1928 0	21 1	131			
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329								
12	26319 X	21900	-0-	-4419	-0-	18740 2 3159 9	1 4	Y	2872	2844 0	73 1	32			
01	26319 X	18349	-0-	-7970	-0-	15830 2 2515 9	4 4	Y	2286	2201 0 3 8	56 1	58			
02	19824 X	18784	-0-	-1040	-0-	15784 2 2977 9	23 4	Y	2706	2633 0 13 8	51 1	67			
03	21948 X	21926	-0-	-22	-0-	18604 2 3307 9	15 4	Y	3006	2969 0 5 8	41 1	58			
04	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	20749 2 3678 9	58 4	Y	3344	3300 0 3 8	36 1	63			
*05	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	23423 2 3798 9	180 4	Y	3453	3418 0	28 1	70			
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10751 - 20250								
12	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	12236 2 2240 9	1 4	Y	2036	2026 0	41 1	23			
01	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11372 2 2081 9	3 4	Y	1892	1831 0 2 8	34 1	48			
02	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	12812 2 2313 9	18 4	Y	2103	2045 0 10 8	44 1	52			
03	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	14818 2 2527 9	11 4	Y	2297	2266 0 2 8	37 1	44			
04	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	14518 2 2479 9	40 4	Y	2254	2226 0 1 8	29 1	42			
*05	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	14950 2 2454 9	117 4	Y	2231	2208 0	20 1	45			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	EOM BALANCE		
12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8468 2	538 9	Y	489	465 0	25 1	81	
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8585 2	546 9	Y	496	474 0	24 1	77	
02	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	9853 2	531 9	Y	483	449 0	24 1	85	
03	8959 X	4766	-0-	-4193	-0-	4477 2	289 9	Y	263	242 0	12 1	93	
04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8371 2	448 9	Y	407	405 0	18 1	77	
05	8959 X	8868	-0-	-91	-0-	8383 2	485 9	Y	441	421 0	12 1	85	
-----													
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356			
12	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	28848 2	117 4	Y	5807	5748 1		252	
01	31713 X	24165	-0-	-7548	-0-	19541 2	4624 9	Y	4204	4356 1	6 8	94	
02	27552 X	27516	-0-	-36	-0-	21997 2	5519 9	Y	5017	4892 1	18 8	201	
03	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	26247 2	26 4	Y	5571	5527 1	7 8	238	
04	30029 X	30029	-0-	-0-	-0-	24406 2	5623 9	Y	5112	5188 1		162	
05	30504 X	26837	-0-	-3667	-0-	21721 2	5116 9	Y	4651	4555 1	4 8	254	
-----													
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406			
12	16182 X	15584	-0-	-598	-0-	12553 2	64 4	Y	2697	2674 1		117	
01	16182 X	12589	-0-	-3593	-0-	10136 2	2453 9	Y	2230	2296 1	2 8	49	
02	18340 X	14231	-0-	-4109	-0-	11374 2	2857 9	Y	2597	2536 1	6 8	104	
03	18755 X	16189	-0-	-2566	-0-	13360 2	18 4	Y	2555	2547 1	3 8	109	
04	16620 X	15018	-0-	-1602	-0-	12320 2	2698 9	Y	2453	2484 1		78	
05	15748 X	14356	-0-	-1392	-0-	11955 2	2401 9	Y	2183	2140 1	2 8	119	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741			
12	13702 X	10039	-0-	-3663	-0-	9189 2	850 9	N	773	985 1		438	
01	10540 X	8628	-0-	-1912	-0-	7823 2	805 9	N	732	778 1	1 8	391	
02	9520 X	5512	-0-	-4008	-0-	4832 2	680 9	N	618	582 1	3 8	424	
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	10560 2	912 9	N	829	984 1	1 8	268	
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	10843 2	888 9	N	807	767 1	1 8	307	
*05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9655 2	839 9	N	763	570 1		500	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445			
12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4560 2	719 9	Y	654	753 0	13 1	90	
01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	4611 2	619 9	Y	563	564 0	14 1	73	
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	924 2	4 4	Y	235	201 0	2 1	104	
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	2855 2	2 4	Y	475	425 0	8 1	144	
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4323 2	497 9	Y	452	489 0	9 1	96	
*05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4638 2	727 9	Y	661	641 0	7 1	109	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670													
12	12028 X	8884	-0-	-3144	-0-	7753 2	1131 9	Y	1028	1237 0	22 1	141	
01	11470 X	10467	-0-	-1003	-0-	8981 2	1486 9	Y	1351	1291 0	22 1	177	
02	8708 X	3816	-0-	-4892	-0-	3325 2	14 4	Y	434	412 0	7 1	190	
03	9641 X	6312	-0-	-3329	-0-	477 9	4 4	Y	708	669 0	13 1	215	
04	9330 X	8526	-0-	-804	-0-	5529 2	779 9	Y	970	962 0	14 1	208	
05	9641 X	6843	-0-	-2798	-0-	7459 2	1067 9	Y	725	806 0	8 1	119	
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924													
12	10571 X	7424	-0-	-3147	-0-	6975 2	449 9	Y	408	387 0	22 1	67	
01	10571 X	7811	-0-	-2760	-0-	7379 2	432 9	Y	393	378 0	20 1	61	
02	6860 X	6336	-0-	-524	-0-	5931 2	405 9	Y	368	348 0	14 1	65	
03	7409 X	3765	-0-	-3644	-0-	3517 2	248 9	Y	225	201 0	9 1	80	
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7127 2	417 9	Y	379	372 0	14 1	72	
05	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	6787 2	399 9	Y	363	356 0	9 1	70	
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191													
12	14880 X	5732	-0-	-9148	-0-	5061 2	671 9	N	610	607 1		390	
01	14880 X	504	-0-	-14376	-0-	7 4	497 9	N	452	381 1	16 8	445	
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-			N	508	737 1		216	
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6282 2	1322 9	N	1202	1162 1	10 8	246	
04	5550 X	2703	-0-	-2847	-0-	2044 2	659 9	N	599	574 1	10 8	261	
05	5735 X	3687	-0-	-2048	-0-	2928 2	759 9	N	690	566 1		385	
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037													
12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	7645 2	998 9	Y	907	762 0	21 1	124	
01	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	8927 2	1230 9	Y	1118	1072 0	22 1	146	
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1312 2	5 4	Y	158	231 0	3 1	69	
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	174 9	4 4	Y	511	413 0	11 1	155	
04	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	4918 2	562 9	Y	940	880 0	13 1	202	
*05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	7784 2	1034 9	Y	889	936 0	9 1	146	
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790													
12	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	24952 2	3443 9	Y	3130	3261 0	79 1	259	
01	29874 X	29874	-0-	-0-	-0-	26391 2	3483 9	Y	3166	2966 0	75 1	382	
02	28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	25504 2	3473 9	Y	3157	3218 0	63 1	258	
03	33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	29277 2	3803 9	Y	3457	3414 0	80 1	219	
04	38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	34571 2	4052 9	Y	3684	3592 0	78 1	232	
*05	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	34562 2	4299 9	Y	3908	3946 0	53 1	141	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10116		- 14611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		16337 X	8841	-0-	-7496	-0-	7981 2	860 9	N	782	972 1			455
01		16337 X	8739	-0-	-7598	-0-	7988 2	751 9	N	683	835 1	1	8	302
02		10752 X	632	-0-	-10120	-0-	564 2	68 9	N	62	188 1			176
03		11904 X	1774	-0-	-10130	-0-	1640 2	134 9	N	122	5 1			293
04		11520 X	11267	-0-	-253	-0-	9977 2	1290 9	N	1173	1314 1	1	8	151
05		8835 X	5234	-0-	-3601	-0-	4684 2	550 9	N	500	377 1			274
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10933		- 16243		
12		20367 X	16651	-0-	-3716	-0-	13404 2	3247 9	Y	2952	2980 0	39	1	76
01		23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	19510 2	4430 9	Y	4027	3917 0	48	1	135
02		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	12837 2	2864 9	Y	2604	2617 0	28	1	94
03		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14801 2	3578 9	Y	3253	3186 0	35	1	124
04		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	15488 2	3641 9	Y	3310	3321 0	29	1	83
*05		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	16023 2	3874 9	Y	3522	3488 0	21	1	96
-----														
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 10376		PERF.10657		- 20375		
12		20429 X	17383	-0-	-3046	-0-	489 1	14755 2	Y	1938	2002 0	51	1	104
01		20429 X	17096	-0-	-3333	-0-	494 1	14649 2	Y	1772	1737 0	45	1	91
02		17752 X	14774	-0-	-2978	-0-	466 1	12930 2	Y	1252	1205 0	35	1	97
03		19654 X	13235	-0-	-6419	-0-	81 1	11756 2	Y	1264	1211 0	35	1	112
04		18690 X	12796	-0-	-5894	-0-	31 1	11308 2	Y	1277	1211 0	24	1	153
05		17391 X	12817	-0-	-4574	-0-	30 1	11205 2	Y	1404	1424 0	16	1	117
-----														
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10845		- 20487		
12		7502 X	6837	-0-	-665	-0-	440 1	5331 2	Y	964	1021 0	17	1	52
01		8215 X	6400	-0-	-1815	-0-	437 1	4969 2	Y	901	891 0	14	1	47
02		7588 X	3909	-0-	-3679	-0-	307 1	2900 2	Y	637	624 0	7	1	50
03		8401 X	5990	-0-	-2411	-0-	60 1	4948 2	Y	885	841 0	13	1	79
04		8130 X	6386	-0-	-1744	-0-	15 1	5416 2	Y	818	785 0	13	1	98
05		6851 X	6774	-0-	-77	-0-	55 4	900 9			1 8			
							15 1	5566 2	Y	1047	1048 0	9	1	88
							41 4	1152 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	26815 X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1		50
01	25885 X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1		128
02	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	36015	2	4272	9	Y	3884	3819	1		193
03	39492 X	39492	-0-	-0-	-0-	27	1	35518	2	Y	3588	3616	1		165
						3947	9								
04	33464 X	33464	-0-	-0-	-0-	50	1	30270	2	Y	2858	2927	1		96
						3144	9								
*05	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	44	1	24682	2	Y	2056	2034	1		118
						2262	9								

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285					
12	6510 X	5434	-0-	-1076	-0-	4511	2	923	9	Y	839	848	1		49
01	5611 X	4848	-0-	-763	-0-	4027	2	821	9	Y	746	708	1		87
02	4648 X	4118	-0-	-530	-0-	3342	2	776	9	Y	705	757	1		35
03	5425 X	4887	-0-	-538	-0-	3	1	4184	2	Y	636	642	1		29
						700	9								
04	5250 X	4463	-0-	-787	-0-	6	1	3592	2	Y	786	788	1		27
						865	9								
05	5425 X	4154	-0-	-1271	-0-	6	1	3162	2	Y	896	871	1		52
						986	9								

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175					
12	51367 X	39044	-0-	-12323	-0-	33343	2	124	4	Y	5070	5013	1		271
						5577	9								
01	46402 X	46402	-0-	-0-	-0-	39866	2	27	4	Y	5917	5835	1	74 8	279
						6509	9								
02	42954 X	42954	-0-	-0-	-0-	37166	2	4	4	Y	5258	5359	1	1 8	177
						5784	9								
03	41778 X	41778	-0-	-0-	-0-	35775	2	61	4	Y	5402	5298	1	13 8	268
						5942	9								
04	37560 X	20351	-0-	-17209	-0-	17569	2	2782	9	Y	2529	2723	1	18 8	56
05	38812 X	10631	-0-	-28181	-0-	9690	2	941	9	Y	855	861	1		50

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386					
12	19654 X	1038	-0-	-18616	-0-	949	2	4	4	Y	77	121	1		4
						85	9								
01	19685 X	10242	-0-	-9443	-0-	9393	2	6	4	Y	766	714	1	22 8	34
						843	9								
02	17780 X	11732	-0-	-6048	-0-	10783	2	1	4	Y	862	868	1		28
						948	9								
03	19685 X	11556	-0-	-8129	-0-	10591	2	18	4	Y	861	840	1	7 8	42
						947	9								
04	19020 X	14530	-0-	-4490	-0-	13266	2	1264	9	Y	1149	1155	1	11 8	25
*05	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	14079	2	1308	9	Y	1189	1143	1		71

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608					
12	44485 X	25641	-0-	-18844	-0-	72	1	23270	2	Y	2081	2172	0	87 1	110
						10	4	2289	9						
01	42997 X	20922	-0-	-22075	-0-	59	1	18432	2	Y	2205	2138	0	62 1	113
						5	4	2426	9						
02	35868 X	25334	-0-	-10534	-0-	46	1	23020	2	Y	2060	1936	0	68 1	159
						2	4	2266	9						
03	36673 X	17917	-0-	-18756	-0-	53	1	15568	2	Y	2076	1999	0	50 1	184
						12	4	2284	9						
04	32400 X	8293	-0-	-24107	-0-	19	1	6875	2	Y	1216	1236	0	17 1	146
						61	4	1338	9						
05	28055 X	6778	-0-	-21277	-0-	16	1	6071	2	Y	588	675	0	10 1	49
						44	4	647	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076						
12	18693 X	3243	-0-	-15450	-0-	2656	2	587	9	Y	534	649	0	79
01	17267 X	16840	-0-	-427	-0-	13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	259
02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	162
03	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	55
04	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	13355	2	2677	9	Y	2434	2413	0	50
*05	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	13310	2	2659	9	Y	2417	2353	0	93
-----														
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	- 20259						
12	25668 X	25092	-0-	-576	-0-	67	1	21793	2	Y	2938	2962	0	157
01	25079 X	23711	-0-	-1368	-0-	3232	9	20586	2	Y	2781	2714	0	142
02	23016 X	9492	-0-	-13524	-0-	66	1	6927	2	Y	2319	2245	0	183
03	25482 X	19047	-0-	-6435	-0-	3059	9	16351	2	Y	2388	2296	0	212
04	24660 X	17637	-0-	-7023	-0-	14	1	2627	9	Y	2244	2143	0	269
05	25079 X	19559	-0-	-5520	-0-	2551	9	15043	2	Y	2394	2432	0	200
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	- 15919						
12	5642 X	3567	-0-	-2075	-0-	9	1	3046	2	Y	463	427	0	25
01	5487 X	4634	-0-	-853	-0-	3	4	4034	2	Y	531	515	0	27
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	13	1	584	9	Y	452	428	0	35
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	10	1	5112	2	Y	444	426	0	39
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1	4	497	9	Y	554	517	0	67
*05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	719	720	0	60
-----														
-----														

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER 7			WELL #: 37H		RRCID -> 284639			COMPL. DATE 12/15/2017			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		20088 X	18769	-0-	-1319	-0-	16331	2	2438	9	Y	2216	2181	171
												10	8	
01		20088 X	17956	-0-	-2132	-0-	15705	2	2251	9	Y	2046	1979	171
												46	8	
02		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15010	2	2363	9	Y	2148	2134	146
												22	8	
03		18445 X	17626	-0-	-819	-0-	15631	2	1995	9	Y	1814	1785	143
												13	8	
04		17850 X	13884	-0-	-3966	-0-	11891	2	1993	9	Y	1812	1599	328
												20	8	
05		18445 X	17971	-0-	-474	-0-	15525	2	2446	9	Y	2224	2312	209
												25	8	
-----														
STATE APACHE 57			WELL #: 1108H		RRCID -> 284644			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782			
12		1395 X	432	-0-	-963	-0-	1	1	408	2	Y	19	16	1
							2	4	21	9				
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	-0-
02		T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
*05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
STATE CORTEZ UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284836			COMPL. DATE 03/05/2018			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661			
12		34255 X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	107
01		34565 X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	103
												4	8	
02		28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	24121	2	1	4	Y	4001	3940	99
							4401	9						
03		32151 X	32151	-0-	-0-	-0-	31	1	27361	2	Y	4326	4264	75
							4759	9				5	8	
04		30090 X	29245	-0-	-845	-0-	37	1	24713	2	Y	4086	4017	90
							4495	9				3	8	
05		31093 X	30123	-0-	-970	-0-	30	1	25662	2	Y	4028	4064	54
							4431	9						
-----														
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284854			COMPL. DATE 03/09/2018			TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585			
12		25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	15
01		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	60
												4	8	
02		26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	20040	2	6083	9	Y	5530	5494	36
03		29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	Y	6156	6056	55
							6772	9				6	8	
04		30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	22	1	23839	2	Y	6310	6248	52
							6941	9				3	8	
05		23436 X	6540	-0-	-16896	-0-	6	1	4876	2	Y	1507	1528	22
							1658	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

12	18724 X	12361	-0-	-6363	-0-	10718	2	1 4	Y	1493	1486	0	33 1	17
						1642	9							
01	18724 X	12803	-0-	-5921	-0-	11263	2	5 4	Y	1395	1345	0	31 1	35
						1535	9				1	8		
02	14952 X	10431	-0-	-4521	-0-	8916	2	13 4	Y	1365	1334	0	26 1	34
						1502	9				6	8		
03	16554 X	8990	-0-	-7564	-0-	7648	2	12 4	Y	1209	1204	0	15 1	23
						1330	9				1	8		
04	16020 X	9163	-0-	-6857	-0-	7730	2	44 4	Y	1263	1249	0	12 1	24
						1389	9				1	8		
05	12803 X	9273	-0-	-3530	-0-	7717	2	128 4	Y	1298	1288	0	8 1	26
						1428	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

12	14725 X	415	-0-	-14310	-0-	115	2	1 4	Y	272	280	0		3
						299	9							
01	14725 X	110	-0-	-14615	-0-	10	2	1 4	Y	90	91	0		2
						99	9							
02	12740 X	5274	-0-	-7466	-0-	4181	2	6 4	Y	988	943	0	17 1	25
						1087	9				5	8		
03	10044 X	7138	-0-	-2906	-0-	5942	2	9 4	Y	1079	1071	0	11 1	21
						1187	9				1	8		
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	5648	2	33 4	Y	1015	1008	0	8 1	19
						1117	9				1	8		
*05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	5960	2	97 4	Y	986	979	0	6 1	20
						1085	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

12	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	10880	2	1318 9	Y	1198	1154	0	35 1	203
01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	11781	2	1426 9	Y	1296	1257	0	34 1	206
											2	8		
02	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	11589	2	1124 9	Y	1022	1011	0	29 1	183
											5	8		
03	12586 X	5599	-0-	-6987	-0-	4921	2	678 9	Y	616	561	0	14 1	223
											1	8		
04	12780 X	11014	-0-	-1766	-0-	9690	2	1324 9	Y	1204	1171	0	21 1	234
											1	8		
05	14074 X	11566	-0-	-2508	-0-	10163	2	1403 9	Y	1275	1244	0	15 1	250

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	19816 3573	2 9	1 4	Y	3248	3235 0	63 1	36
01	21700 X	21618	-0-	-82	-0-	18371 3242	2 9	5 4	Y	2947	2853 0	52 1	75
02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	20386 3837	2 9	29 4	Y	3488	3386 0	75 1	86
03	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	22370 3902	2 9	17 4	Y	3547	3505 0	56 1	68
04	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	21281 3753	2 9	59 4	Y	3412	3372 0	42 1	64
*05	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	21536 3680	2 9	171 4	Y	3345	3312 0	29 1	68
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765			
12	18383 X	12041	-0-	-6342	-0-	10524	2	1517 9	Y	1379	1436 0	34 1	61
01	18383 X	11624	-0-	-6759	-0-	10173	2	1451 9	Y	1319	1265 0	29 1	85
02	15176 X	6100	-0-	-9076	-0-	5099	2	1001 9	Y	910	929 0	12 1	50
03	15686 X	11168	-0-	-4518	-0-	4 1471	1 9	9693 2	Y	1337	1284 0	26 1	76
04	14490 X	10647	-0-	-3843	-0-	9248	2	1399 9	Y	1272	1260 0	17 1	71
05	12028 X	10968	-0-	-1060	-0-	9622	2	1346 9	Y	1224	1201 0	12 1	82
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870			
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				Y	203			616
01	4247 X	1022	-0-	-3225	-0-	771	2	251 9	Y	228	346 1	1 8	497
02	3836 X	55	-0-	-3781	-0-	37	2	18 9	Y	16	373 1		140
03	2170 X	126	-0-	-2044	-0-	117	2	9 9	Y	8			148
04	1470 X	1159	-0-	-311	-0-	984	2	175 9	Y	159	2 1	1 8	304
*05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2033	2	257 9	Y	234	349 1		189
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590			
12	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	7518	2	828 9	Y	753	776 0	26 1	62
01	8091 X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585 9	Y	532	515 0	15 1	64
02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628 9	Y	571	569 0	20 1	46
03	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796 9	Y	724	698 0	26 1	45
04	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	9539	2	735 9	Y	668	650 0	21 1	42
*05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9759	2	725 9	Y	659	662 0	15 1	24
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650			
12	10602 X	9108	-0-	-1494	-0-	7731	2	1377 9	Y	1252	1227 1		276
01	9889 X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320 9	Y	1200	1148 1	1 8	327
02	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372 9	Y	1247	1264 1		310
03	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277 9	Y	1161	1227 1	1 8	243
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7813	2	1317 9	Y	1197	1241 1	1 8	198
*05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	7351	2	1220 9	Y	1109	1072 1		235

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852																
12	18290 X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
01	17763 X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
02	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	43	1	191
03	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	54	1	158
04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	15398	2	2618	9	Y	2380	2358	0	28	1	151
*05	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	16060	2	2583	9	Y	2348	2394	0	20	1	85
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462																
12	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
01	21018 X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149
02	18760 X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1			39
03	22599 X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1			53
04	21870 X	13934	-0-	-7936	-0-	1251	9	20	1	Y	1590	1589	1			54
05	22599 X	11090	-0-	-11509	-0-	1749	9	18	1	Y	1163	1150	1			67
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365																
12	27466 X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
01	28737 X	7919	-0-	-20818	-0-	7181	2	22	4	Y	651	597	1			75
02	35358 X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1			149
03	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1			287
04	29497 X	29497	-0-	-0-	-0-	6831	9	43	1	Y	2738	2933	1			92
05	32116 X	27798	-0-	-4318	-0-	3012	9	45	1	Y	2427	2380	1			139
EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290																
12	10199 X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
01	10199 X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7	1	441
03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	7167	2	3463	9	Y	3148	2822	0	7	1	753
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	8121	2	3157	9	Y	2870	3059	0	6	1	548
*05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	6774	2	151	4	Y	1508	1826	0	202	1	21



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 304H		RRCID -> 285143		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14942 X	6091	-0-	-8851	-0-	5049	2	1042	9	Y	947	1221	1		615
01	14942 X	8518	-0-	-6424	-0-	7454	2	48	4	Y	924	805	1	1 8	733
						1016	9								
02	14672 X	656	-0-	-14016	-0-	351	2	121	4	Y	167	685	1		215
						184	9								
03	12927 X	7972	-0-	-4955	-0-	6809	2	75	4	Y	989	773	1	1 8	430
						1088	9								
04	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	9815	2	220	4	Y	1312	1155	1	1 8	586
						1443	9								
*05	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8462	2	61	4	Y	1020	937	1		669
						1122	9								

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595					
12	16926 X	15537	-0-	-1389	-0-	14530	2	1007	9	Y	915	1499	1		324
01	16926 X	11110	-0-	-5816	-0-	10458	2	40	4	Y	556	412	1	1 8	467
						612	9								
02	15288 X	522	-0-	-14766	-0-	339	2	67	4	Y	105	270	1		302
						116	9								
03	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16035	2	70	4	Y	706	789	1	1 8	218
						777	9								
04	16260 X	8675	-0-	-7585	-0-	7970	2	166	4	Y	490	205	1		503
						539	9								
05	15531 X	8447	-0-	-7084	-0-	7607	2	56	4	Y	713	560	1		656
						784	9								

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336					
12	5332 X	2909	-0-	-2423	-0-	1876	2	1033	9	Y	939	917	0	1 1	73
												2	8		
01	5332 X	2993	-0-	-2339	-0-	2006	2	987	9	Y	897	879	0	2 1	76
												13	8		
02	2520 X	855	-0-	-1665	-0-	73	2	782	9	Y	711	732	0	6 8	49
03	2914 X	1319	-0-	-1595	-0-	861	2	458	9	Y	416	427	0	1 1	33
												4	8		
04	2910 X	27	-0-	-2883	-0-	2	2	25	9	Y	23	49	0	3 8	4
05	3007 X	160	-0-	-2847	-0-	7	2	153	9	Y	139	120	0	11 8	12

STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF. 12112 - 16566					
12	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12 1	696
												12	8		
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16 1	140
												52	8		
02	16240 X	12013	-0-	-4227	-0-	9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10 1	127
												24	8		
03	24955 X	11189	-0-	-13766	-0-	8763	2	2426	9	Y	2205	2147	0	10 1	163
												12	8		
04	24150 X	8052	-0-	-16098	-0-	6585	2	1467	9	Y	1334	1369	0	4 1	112
												12	8		
05	24955 X	9786	-0-	-15169	-0-	7861	2	1925	9	Y	1750	1760	0	3 1	85
												14	8		

-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		4185 X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	83
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	53
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	84
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	5505	2	1297	9	Y	1179	1164	0	87
04		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	4741	2	585	9	Y	532	561	0	44
*05		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	5667	2	1615	9	Y	1468	1425	0	71
-----															
STATE APACHE 57				WELL #:	213H	RRCID ->	285220	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	1.0777	-	20298
12		27404 X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	1	4	Y	2739	2725	0	30
01		27404 X	15263	-0-	-12141	-0-	3013	9	4	4	Y	2320	2245	0	59
02		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	12707	2	18	4	Y	2351	2300	0	58
03		16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	2552	9	13881	2	Y	2520	2495	0	49
04		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	12442	2	48	4	Y	2560	2536	0	48
*05		18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	2586	9	14101	2	Y	3453	3414	0	70
-----															
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	1.0638	-	17936
12		26629 X	18507	-0-	-8122	-0-	156	1	17631	2	Y	619	566	0	56
01		26257 X	14891	-0-	-11366	-0-	39	4	14221	2	Y	424	408	0	26
02		23716 X	4482	-0-	-19234	-0-	12	4	466	9	Y	259	257	0	17
03		23870 X	14431	-0-	-9439	-0-	116	1	4077	2	Y	802	722	0	45
04		21600 X	9646	-0-	-11954	-0-	4	4	285	9	Y	161	170	0	8
05		18507 X	11138	-0-	-7369	-0-	188	1	13351	2	Y	328	296	0	19
-----															
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	1.0506	-	17769
12		35681 X	32902	-0-	-2779	-0-	259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	241
01		35557 X	28623	-0-	-6934	-0-	65	4	2740	9	Y	2346	2355	0	154
02		40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	329	1	25693	2	Y	2959	2821	0	199
03		32891 X	26235	-0-	-6656	-0-	20	4	2581	9	Y	2228	2230	0	129
04		33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	469	1	36693	2	Y	2836	2736	0	161
05		39494 X	33642	-0-	-5852	-0-	17	4	3255	9	Y	2590	2547	0	158
-----															
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585	-		17686		
12		12772 X	4487	-0-	-8285	-0-	143 1	3773 2	Y	486	471 0	13 1			48	
01		9765 X	7144	-0-	-2621	-0-	36 4	535 9	Y	513	507 0	20 1			33	
02		8820 X	2345	-0-	-6475	-0-	212 1	6355 2	Y	273	282 0	5 1			19	
03		9703 X	9164	-0-	-539	-0-	13 4	564 9	Y	546	503 0	30 1			31	
04		9390 X	5949	-0-	-3441	-0-	158 1	1881 2	Y	417	409 0	15 1			23	
05		7130 X	3631	-0-	-3499	-0-	6 4	300 9	Y	243	245 0	6 1			15	
							208 1	8344 2	Y							
							11 4	601 9	Y							
							164 1	5239 2	Y							
							87 4	459 9	Y							
							131 1	3223 2	Y							
							10 4	267 9	Y							
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10374	-		17720		
12		37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	213 1	34864 2	Y	2140	2002 0	121 1			203	
01		37882 X	36195	-0-	-1687	-0-	54 4	2354 9	Y	2759	2676 0	103 1			180	
02		34160 X	32324	-0-	-1836	-0-	279 1	32864 2	Y	1686	1671 0	83 1			112	
03		37820 X	35272	-0-	-2548	-0-	17 4	3035 9	Y	2210	2099 0	94 1			126	
04		36600 X	33607	-0-	-2993	-0-	338 1	30119 2	Y	2070	2007 0	71 1			116	
05		37479 X	33897	-0-	-3582	-0-	12 4	1855 9	Y	2061	2003 0	49 1			125	
							267 1	32560 2	Y							
							14 4	2431 9	Y							
							244 1	30957 2	Y							
							129 4	2277 9	Y							
							264 1	31346 2	Y							
							20 4	2267 9	Y							
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10584	-		17823		
12		38967 X	31599	-0-	-7368	-0-	189 1	28023 2	Y	3035	2916 0	87 1			297	
01		56763 X	56763	-0-	-0-	-0-	48 4	3339 9	Y	4728	4568 0	143 1			310	
02		37184 X	37184	-0-	-0-	-0-	25 4	5201 9	Y	3162	3176 0	82 1			214	
03		33604 X	32011	-0-	-1593	-0-	375 1	33317 2	Y	2868	2835 0	77 1			166	
04		32520 X	29061	-0-	-3459	-0-	14 4	3478 9	Y	2677	2633 0	55 1			153	
05		33604 X	31534	-0-	-2070	-0-	250 1	28593 2	Y	2971	2901 0	41 1			182	
							13 4	3155 9	Y							
							221 1	25778 2	Y							
							117 4	2945 9	Y							
							252 1	27994 2	Y							
							20 4	3268 9	Y							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10202	-		15102		
12		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	1996 2	231 9	Y	233	169 1				536	
01		4371 X	2227	-0-	-2144	-0-	13 2	2 9	Y	210	201 1	1 8			544	
02		3528 X	15	-0-	-3513	-0-	451 2	1 9	Y	2	194 1				352	
03		3906 X	452	-0-	-3454	-0-	1437 2	87 9	Y	79	3 1	1 8			427	
04		3780 X	1524	-0-	-2256	-0-	1397 2	107 9	Y	97	2 1				522	
05		2232 X	1504	-0-	-728	-0-			Y							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
LINK VJ RANCH 14-23 H			WELL #:		8H		RRCID -> 285470			COMPL. DATE 06/22/2018			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		17453 X	15142	-0-	-2311	-0-	11825	2	35	4	Y	2984	2951	1	120
							3282	9							
01		17701 X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	81
02		15372 X	9224	-0-	-6148	-0-	7322	2	1902	9	Y	1729	1728	1	77
03		17019 X	14706	-0-	-2313	-0-	11581	2	10	4	Y	2832	2838	1	71
							3115	9							
04		14640 X	13765	-0-	-875	-0-	11100	2	2665	9	Y	2423	2402	1	92
05		15128 X	12491	-0-	-2637	-0-	10146	2	2345	9	Y	2132	1961	1	262
-----															
STATE RIO UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 285523			COMPL. DATE 06/09/2018			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957		
12		27590 X	21966	-0-	-5624	-0-	20565	2	1401	9	Y	1274	1243	0	29
01		27590 X	22625	-0-	-4965	-0-	21061	2	1	4	Y	1421	1331	0	44
							1563	9					2	8	
02		24248 X	19095	-0-	-5153	-0-	30	1	17388	2	Y	1523	1418	0	96
							2	4	1675	9					
03		26660 X	22668	-0-	-3992	-0-	21	1	19892	2	Y	2477	2452	0	55
							30	4	2725	9			3	8	
04		24300 X	21418	-0-	-2882	-0-	21	1	18235	2	Y	2842	2763	0	87
							36	4	3126	9			1	8	
*05		23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	21	1	19723	2	Y	3317	3298	0	72
							5	4	3649	9					
-----															
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:		6H		RRCID -> 285545			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426		
12		24459 X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1	96
01		22072 X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1	168
02		24024 X	13875	-0-	-10149	-0-	12603	2	1272	9	Y	1156	1267	1	57
03		26598 X	18035	-0-	-8563	-0-	13	1	16328	2	Y	1540	1526	1	71
							1694	9							
04		25740 X	20079	-0-	-5661	-0-	30	1	18270	2	Y	1617	1634	1	54
							1779	9							
05		22599 X	19455	-0-	-3144	-0-	32	1	17804	2	Y	1472	1442	1	84
							1619	9							
-----															
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:		7H		RRCID -> 285555			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502		
12		31031 X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1	35
01		31031 X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1	52
02		28028 X	5793	-0-	-22235	-0-	5097	2	696	9	Y	633	654	1	31
03		28024 X	6256	-0-	-21768	-0-	4	1	5482	2	Y	700	699	1	32
							770	9							
04		8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	11	1	6762	2	Y	978	977	1	33
							1076	9							
*05		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	12	1	6517	2	Y	978	954	1	57
							1076	9							
-----															
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 285571			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542		
12		36952 X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1	179
01		36952 X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1	352
02		34944 X	31211	-0-	-3733	-0-	28369	2	2842	9	Y	2584	2808	1	128
03		38688 X	33285	-0-	-5403	-0-	23	1	30196	2	Y	2787	2787	1	128
							3066	9							
04		35400 X	31589	-0-	-3811	-0-	47	1	28737	2	Y	2550	2593	1	85
							2805	9							
05		36332 X	30268	-0-	-6064	-0-	50	1	27592	2	Y	2387	2335	1	137
							2626	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	13423 X	11497	-0-	-1926	-0-	244 1	10332 2	921 9	N	837	912 1			321
01	12989 X	6430	-0-	-6559	-0-	165 1	5606 2	921 9	N	448	184 1	10 8		575
02	12656 X	5437	-0-	-7219	-0-	166 4	493 9	182 1	N	380	552 1	4 8		399
03	14012 X	4281	-0-	-9731	-0-	418 9	2088 2	544 1	N	354	362 1			391
04	13560 X	9299	-0-	-4261	-0-	1260 4	389 9	571 1	N	807	899 1	12 8		287
05	11501 X	8795	-0-	-2706	-0-	888 9	7369 2	552 1	N	726	706 1			307
						75 4	799 9							
-----														
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948														
12	30349 X	27729	-0-	-2620	-0-	25076 2	2653 9	2474 9	Y	2412	2359 0	91 1		46
01	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	30552 2	3541 9	7621 2	Y	3219	3089 0	100 1		72
02	29680 X	24079	-0-	-5601	-0-	21849 2	2230 9	2049 9	Y	2027	2001 0	63 1		35
03	32736 X	29322	-0-	-3414	-0-	16 1	26348 2	8751 2	Y	2689	2537 0	74 1		110
04	33000 X	25273	-0-	-7727	-0-	2958 9	22943 2	2355 9	Y	2114	2109 0	51 1		62
05	34100 X	27409	-0-	-6691	-0-	5 1	24674 2	9952 2	Y	2485	2431 0	37 1		79
						2325 9		2467 9						
						1 1		11426 2						
						2734 9		2508 9						
-----														
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427														
12	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9289 2	1 4	2474 9	Y	2249	2243 0	30 1		25
01	10137 X	9673	-0-	-464	-0-	7621 2	3 4	2049 9	Y	1863	1816 0	22 1		48
02	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	8751 2	12 4	8751 2	Y	2141	2094 0	32 1		53
03	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	2355 9	10 4	9952 2	Y	2243	2230 0	21 1		43
04	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	2467 9	38 4	10592 2	Y	1886	1875 0	17 1		36
*05	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	2075 9	115 4	11426 2	Y	2280	2257 0	13 1		46
						11426 2		2508 9						
-----														
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073														
12	41881 X	28916	-0-	-12965	-0-	28237 2	679 9	28237 2	Y	617	640 1			14
01	42315 X	32749	-0-	-9566	-0-	31684 2	1065 9	31684 2	Y	968	962 1			20
02	36540 X	28895	-0-	-7645	-0-	27771 2	1124 9	27771 2	Y	1022	991 1			51
03	39494 X	31248	-0-	-8246	-0-	30151 2	1097 9	30151 2	Y	997	1015 1			33
04	31770 X	29557	-0-	-2213	-0-	28651 2	906 9	28651 2	Y	824	837 1			20
05	32736 X	28892	-0-	-3844	-0-	27849 2	1043 9	27849 2	Y	948	910 1			58
-----														
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023														
12	27776 X	24607	-0-	-3169	-0-	22197 2	2410 9	22197 2	Y	2191	2185 1			50
01	27962 X	22539	-0-	-5423	-0-	20584 2	1955 9	20584 2	Y	1777	1791 1			36
02	25228 X	20910	-0-	-4318	-0-	19042 2	1868 9	19042 2	Y	1698	1649 1			85
03	24893 X	23923	-0-	-970	-0-	21668 2	2255 9	21668 2	Y	2050	2068 1			67
04	23820 X	21216	-0-	-2604	-0-	18314 2	2902 9	18314 2	Y	2638	2640 1			65
05	24614 X	21016	-0-	-3598	-0-	18386 2	2630 9	18386 2	Y	2391	2309 1			147

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
		//CONT.// 253162		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 286411	08/10/2018	10457	10740	- 18923				
12	31031 X	28159	-0-	-2872	-0-	25353 2	2806 9	Y	2551	2505 0	80 1	49
01	34930 X	34930	-0-	-0-	-0-	31538 2	3392 9	Y	3084	2972 0	89 1	69
02	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	26266 2	2956 9	Y	2687	2644 0	65 1	47
03	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	16 1	27244 2	Y	2889	2735 0	79 1	119
04	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	3178 9	26484 2	Y	2753	2729 0	60 1	81
*05	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	6 1	27280 2	Y	2750	2701 0	43 1	87
						3028 9						
						1 1						
						3025 9						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 286412	03/29/2019	10437	10652	- 18455				
12	34224 X	29527	-0-	-4697	-0-	26372 2	3155 9	Y	2868	2798 0	92 1	55
01	34069 X	29531	-0-	-4538	-0-	26585 2	2946 9	Y	2678	2587 0	83 1	60
02	29904 X	20796	-0-	-9108	-0-	18780 2	2016 9	Y	1833	1809 0	52 1	32
03	29822 X	25103	-0-	-4719	-0-	18 1	22467 2	Y	2380	2244 0	67 1	98
04	28590 X	24971	-0-	-3619	-0-	2618 9	22361 2	Y	2367	2340 0	53 1	70
05	29543 X	26021	-0-	-3522	-0-	6 1	23383 2	Y	2397	2353 0	38 1	76
						2604 9						
						1 1						
						2637 9						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 286413	03/23/2019	10401	10750	- 18221				
12	42222 X	41490	-0-	-732	-0-	36754 2	4736 9	Y	4305	4205 0	137 1	83
01	54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	49114 2	5796 9	Y	5269	5064 0	165 1	118
02	39844 X	27980	-0-	-11864	-0-	24842 2	3138 9	Y	2853	2848 0	73 1	50
03	44113 X	40746	-0-	-3367	-0-	27 1	35857 2	Y	4420	4170 0	112 1	182
04	53130 X	39264	-0-	-13866	-0-	4862 9	34832 2	Y	4021	3995 0	86 1	119
05	54901 X	48592	-0-	-6309	-0-	9 1	43332 2	Y	4780	4675 0	73 1	151
						4423 9						
						2 1						
						5258 9						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 286423	03/23/2019	10441	10677	- 18451				
12	28520 X	24532	-0-	-3988	-0-	21883 2	2649 9	Y	2408	2350 0	82 1	46
01	27435 X	24202	-0-	-3233	-0-	21668 2	2534 9	Y	2304	2222 0	73 1	52
02	21644 X	21235	-0-	-409	-0-	19051 2	2184 9	Y	1985	1946 0	56 1	35
03	23963 X	22451	-0-	-1512	-0-	14 1	20075 2	Y	2147	2030 0	61 1	88
04	23190 X	22559	-0-	-631	-0-	2362 9	20161 2	Y	2175	2148 0	49 1	64
05	23963 X	23389	-0-	-574	-0-	5 1	21066 2	Y	2111	2073 0	35 1	67
						2393 9						
						1 1						
						2322 9						

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 286424		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	37975 X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	93	51
			30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	85	64
													3	8		
02	03	34412 X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	78	46
			35012	-0-	-0-	-0-	22	1	31688	2	Y	3002	2822	0	100	123
							3302	9					3	8		
04		32513 X	32513	-0-	-0-	-0-	8	1	29890	2	Y	2377	2353	0	75	70
							2615	9					2	8		
05		35216 X	26946	-0-	-8270	-0-	1	1	24759	2	Y	1987	1953	0	42	62
							2186	9								
-----																
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 286426		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900					
12	01	30194 X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	69	47
			5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	15	14
02		22624 X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	37	36
			22851	-0-	-2197	-0-	14	1	20008	2	Y	2572	2441	0	58	106
							2829	9					3	8		
04		24240 X	22645	-0-	-1595	-0-	5	1	19933	2	Y	2461	2448	0	45	73
							2707	9					1	8		
05		23312 X	23022	-0-	-290	-0-	1	1	20463	2	Y	2325	2292	0	32	74
							2558	9								
-----																
STATE COACHMAN A UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 286455		COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955					
12	01	30721 X	25172	-0-	-5549	-0-	57	1	23179	2	Y	1760	1732	0	75	23
							1936	9								
							85	1	22882	2	Y	1971	1891	0	66	35
							2168	9					2	8		
02		25536 X	24996	-0-	-540	-0-	77	1	22705	2	Y	2001	1921	0	57	58
							13	4	2201	9						
03		28272 X	27890	-0-	-382	-0-	95	1	25382	2	Y	2179	2088	0	71	75
							16	4	2397	9			3	8		
04		27360 X	27059	-0-	-301	-0-	96	1	24615	2	Y	2059	1997	0	54	82
							83	4	2265	9			1	8		
*05		27807 X	27807	-0-	-0-	-0-	93	1	25401	2	Y	2082	2068	0	38	58
							23	4	2290	9						
-----																
STATE MAYFLY UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459					
12	01	52886 X	32885	-0-	-20001	-0-	30081	2	123	4	Y	2437	2433	1		135
							2681	9								
01		50034 X	31052	-0-	-18982	-0-	27906	2	60	4	Y	2805	2765	1	38	137
							3086	9								
02		42616 X	26573	-0-	-16043	-0-	23960	2	3	4	Y	2373	2427	1		83
							2610	9								
03		47182 X	25351	-0-	-21831	-0-	22861	2	48	4	Y	2220	2180	1	8	115
							2442	9								
04		35910 X	23843	-0-	-12067	-0-	21486	2	2357	9	Y	2143	2196	1	13	49
*05		32891 X	22819	-0-	-10072	-0-	20736	2	2083	9	Y	1894	1823	1		120

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:	3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11441	-		21662	
12		19716 X	16521	-0-	-3195	-0-	13309 2 3158 9	54	4	Y	2871	2843	1		125
01		19716 X	14340	-0-	-5376	-0-	11713 2 2625 9	2	4	Y	2386	2456	1	2 8	53
02		16632 X	14779	-0-	-1853	-0-	11861 2	2918	9	Y	2653	2592	1	7 8	107
03		17422 X	15830	-0-	-1592	-0-	12700 2 3117 9	13	4	Y	2834	2819	1		122
04		16860 X	14309	-0-	-2551	-0-	11572 2	2737	9	Y	2488	2531	1		79
05		16523 X	15091	-0-	-1432	-0-	12198 2	2893	9	Y	2630	2563	1	2 8	144
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	11392	-		21604	
12		23281 X	19439	-0-	-3842	-0-	15606 2 3777 9	56	4	Y	3434	3404	1		149
01		23281 X	15247	-0-	-8034	-0-	12211 2	3036	9	Y	2760	2844	1	3 8	62
02		18704 X	17876	-0-	-828	-0-	14157 2	3719	9	Y	3381	3297	1	10 8	136
03		20708 X	20217	-0-	-491	-0-	16069 2 4131 9	17	4	Y	3755	3730	1		161
04		20040 X	18010	-0-	-2030	-0-	14304 2	3706	9	Y	3369	3423	1		107
05		19778 X	16744	-0-	-3034	-0-	13215 2	3529	9	Y	3208	3137	1	2 8	176
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11385	-		19027	
12		16864 X	16677	-0-	-187	-0-	13546 2 3103 9	28	4	Y	2821	2801	1		113
01		16864 X	16309	-0-	-555	-0-	13294 2	3015	9	Y	2741	2757	1	4 8	93
02		15568 X	13828	-0-	-1740	-0-	11322 2	2506	9	Y	2278	2261	1	8 8	102
03		17236 X	14866	-0-	-2370	-0-	12204 2 2655 9	7	4	Y	2414	2455	1		61
04		16680 X	13717	-0-	-2963	-0-	11333 2	2384	9	Y	2167	2146	1		82
05		16678 X	14873	-0-	-1805	-0-	12397 2	2476	9	Y	2251	2054	1	2 8	277
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286612	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10642	-		17882	
12		30969 X	26642	-0-	-4327	-0-	62 1 2239 9	24341	2	Y	2035	2014	0	73 1	27
01		30969 X	29571	-0-	-1398	-0-	98 1 2558 9	26915	2	Y	2325	2234	0	73 1	42
02		26516 X	25516	-0-	-1000	-0-	82 1 13 4	23308	2	Y	1921	1843	0	65 1	55
03		29357 X	28749	-0-	-608	-0-	102 1 17 4	26365	2	Y	2059	1960	0	81 1	70
04		28410 X	27788	-0-	-622	-0-	102 1 88 4	25495	2	Y	1912	1843	0	62 1	76
05		29357 X	28297	-0-	-1060	-0-	98 1 24 4	2103 9 26078 2 2097 9	2	Y	1906	1886	0	43 1	53
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11380	-		19153	
12		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	14589 2 3449 9	38	4	Y	3135	3111	1		126
01		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14529 2	3487	9	Y	3170	3184	1	4 8	108
02		19124 X	14970	-0-	-4154	-0-	11979 2	2991	9	Y	2719	2696	1	9 8	122
03		21173 X	15913	-0-	-5260	-0-	12828 2 3077 9	8	4	Y	2797	2848	1		71
04		19140 X	14288	-0-	-4852	-0-	11602 2	2686	9	Y	2442	2420	1		93
05		18073 X	14123	-0-	-3950	-0-	11491 2	2632	9	Y	2393	2189	1	2 8	295



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		21638 X	21600	-0-	-38	-0-	16841 2	50 4	Y	4281	4244 1					172
01		21142 X	12617	-0-	-8525	-0-	4709 9	9391 2	3226 9	Y	2933	3003 1	2 8			100
02		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	12251 2	3909 9	Y	3554	3486 1	8 8				160
03		21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	16360 2	16 4	Y	4894	4929 1	1 8				124
04		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	5383 9	13395 2	4553 9	Y	4139	4105 1				158
*05		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14212 2	3804 9	Y	3458	3186 1	3 8				427
-----																
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-		17892	
12		31775 X	23590	-0-	-8185	-0-	58 1	20578 2	Y	2685	2685 0	73 1				36
01		31775 X	26245	-0-	-5530	-0-	2954 9	90 1	22802 2	Y	3048	2955 0	72 1			55
02		27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	3353 9	87 1	24734 2	Y	2458	2379 0	62 1			72
03		29171 X	28446	-0-	-725	-0-	14 4	101 1	25258 2	Y	2791	2694 0	70 1			97
04		28230 X	25800	-0-	-2430	-0-	17 4	97 1	22811 2	Y	2554	2497 0	50 1			103
05		29171 X	25493	-0-	-3678	-0-	83 4	91 1	22652 2	Y	2480	2480 0	34 1			69
							22 4		2728 9							
-----																
STATE PATHFINDER 7		WELL #:		28H	RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-		16886	
12		14136 X	11164	-0-	-2972	-0-	9898 2	1266 9	Y	1151	1152 0	6 1				89
01		14136 X	10434	-0-	-3702	-0-	9037 2	1397 9	Y	1270	1229 0	11 1				108
02		11088 X	9409	-0-	-1679	-0-	8076 2	1333 9	Y	1212	1221 0	9 1				83
03		12276 X	7187	-0-	-5089	-0-	6120 2	1067 9	Y	970	967 0	7 1				77
04		11880 X	7042	-0-	-4838	-0-	5516 2	1526 9	Y	1387	1194 0	4 1				252
05		11160 X	7957	-0-	-3203	-0-	6792 2	1165 9	Y	1059	1196 0	2 1				99
											14 8					
-----																
STATE PATHFINDER 7		WELL #:		38H	RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-		16730	
12		6541 X	5494	-0-	-1047	-0-	4442 2	1052 9	Y	956	934 0	3 1				74
01		6510 X	5480	-0-	-1030	-0-	4550 2	930 9	Y	845	812 0	6 1				70
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3973 2	574 9	Y	522	539 0	4 1				35
03		4836 X	4556	-0-	-280	-0-	4222 2	334 9	Y	304	301 0	5 1				23
04		4680 X	4347	-0-	-333	-0-	3592 2	755 9	Y	686	568 0	3 1				123
05		4836 X	4513	-0-	-323	-0-	3751 2	762 9	Y	693	737 0	2 1				65
											12 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969								
12		35867 X	27072	-0-	-8795	-0-	57 1	24598 2	Y	2197	2175 0	80 1			29	
01		33976 X	25292	-0-	-8684	-0-	2417 9	81 1	22751 2	Y	2236	2155 0	67 1			40
02		26404 X	24869	-0-	-1535	-0-	2460 9	74 1	22420 2	Y	2148	2063 0	63 1			62
03		29233 X	27996	-0-	-1237	-0-	12 4	91 1	25320 2	Y	2335	2236 0	78 1			80
04		28290 X	26158	-0-	-2132	-0-	16 4	89 1	23565 2	Y	2206	2139 0	57 1			88
05		27528 X	26298	-0-	-1230	-0-	77 4	85 1	23809 2	Y	2166	2154 0	40 1			60
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982								
12		31806 X	23216	-0-	-8590	-0-	63 1	20718 2	Y	2214	2205 0	69 1			30	
01		31806 X	26442	-0-	-5364	-0-	2435 9	103 1	23504 2	Y	2577	2488 0	70 1			46
02		25732 X	23004	-0-	-2728	-0-	2835 9	87 1	20443 2	Y	2236	2164 0	53 1			65
03		27838 X	25325	-0-	-2513	-0-	14 4	106 1	22466 2	Y	2486	2397 0	65 1			86
04		26310 X	23701	-0-	-2609	-0-	18 4	104 1	21012 2	Y	2269	2214 0	48 1			91
05		26443 X	24638	-0-	-1805	-0-	89 4	101 1	21976 2	Y	2305	2298 0	34 1			64
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686								
12		7130 X	7124	-0-	-6	-0-	5470 2	1654 9	Y	1504	1476 0	3 1			101	
01		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	6527 2	1707 9	Y	1552	1508 0	8 1			119	
02		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	5848 2	1955 9	Y	1777	1726 0	6 1			155	
03		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	6474 2	2146 9	Y	1951	1854 0	53 1			189	
04		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	6179 2	1824 9	Y	1658	1737 0	3 1			93	
05		8339 X	7987	-0-	-352	-0-	6183 2	1804 9	Y	1640	1622 0	2 1			96	
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969								
12		30256 X	25505	-0-	-4751	-0-	60 1	23326 2	Y	1926	1883 0	85 1			26	
01		30256 X	28320	-0-	-1936	-0-	2119 9	96 1	25936 2	Y	2080	1982 0	85 1			37
02		26600 X	24980	-0-	-1620	-0-	2288 9	80 1	22538 2	Y	2135	2046 0	64 1			62
03		29233 X	27268	-0-	-1965	-0-	13 4	98 1	24654 2	Y	2272	2177 0	77 1			78
04		27420 X	25126	-0-	-2294	-0-	17 4	96 1	23063 2	Y	1714	1666 0	57 1			68
05		28334 X	26359	-0-	-1975	-0-	82 4	93 1	24209 2	Y	1849	1825 0	41 1			51
							23 4	2034 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955							
12	29574 X	26174	-0-	-3400	-0-	73 1 2562 9	23539 2	Y	2329	2313 0	98 1	31			
01	29574 X	12266	-0-	-17308	-0-	66 1 2143 9	10057 2	Y	1948	1904 0	38 1	35			
02	28056 X	11934	-0-	-16122	-0-	59 1 10 4	10182 2	Y	1530	1493 0	27 1	45			
03	31062 X	23924	-0-	-7138	-0-	112 1 19 4	20748 2	Y	2768	2654 0	60 1	96			
04	30060 X	23130	-0-	-6930	-0-	115 1 99 4	20080 2	Y	2578	2523 0	46 1	104			
05	26164 X	22355	-0-	-3809	-0-	108 1 26 4	19507 2	Y	2467	2471 0	31 1	69			
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254							
12	45849 X	45105	-0-	-744	-0-	42241 2 2707 9	157 4	Y	2461	2440 1	122				
01	46021 X	46021	-0-	-0-	-0-	42828 2 3164 9	29 4	Y	2876	2833 1	38 8	127			
02	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	33354 2 2565 9	4 4	Y	2332	2384 1	75				
03	39215 X	38716	-0-	-499	-0-	36116 2 2538 9	62 4	Y	2307	2266 1	7 8	109			
04	37950 X	34096	-0-	-3854	-0-	31608 2	2488 9	Y	2262	2311 1	12 8	48			
05	39215 X	35764	-0-	-3451	-0-	33221 2	2543 9	Y	2312	2226 1	134				
-----															
STATE RIO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139							
12	39357 X	39357	-0-	-0-	-0-	35131 2	4226 9	Y	3842	3733 0	136 1	90			
01	39277 X	39277	-0-	-0-	-0-	35262 2 4013 9	2 4	Y	3648	3496 0	122 1	116			
02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	31075 2	Y	2996	2827 0	95 1	190			
03	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	33 1 48 4	34397 2	Y	3265	3264 0	115 1	72			
04	36570 X	33566	-0-	-3004	-0-	31 1 53 4	30123 2	Y	3054	2952 0	80 1	92			
05	37789 X	35760	-0-	-2029	-0-	31 1 7 4	31651 2	Y	3701	3656 0	57 1	80			
-----															
STATE RIO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671	- 18048							
12	36239 X	27564	-0-	-8675	-0-	21628 2	5936 9	Y	5396	5370 0	98 1	129			
01	33046 X	25802	-0-	-7244	-0-	20382 2 5419 9	1 4	Y	4926	4809 0	83 1	160			
02	27048 X	20861	-0-	-6187	-0-	24 1 2 4	16908 2	Y	3570	3440 0	60 1	230			
03	29946 X	26216	-0-	-3730	-0-	18 1 27 4	20681 2	Y	4991	5025 0	81 1	112			
04	28350 X	23153	-0-	-5197	-0-	20 1 34 4	19934 2	Y	2877	2838 0	62 1	87			
05	27559 X	27186	-0-	-373	-0-	21 1 5 4	23024 2	Y	3760	3717 0	49 1	81			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130								
12	01	37014 X 35402 X	33991 31308	-0- -0-	-3023 -4094	-0- -0-	29735 27527	2 2	4256 1	9 4	Y Y	3869 3436	3804 3316	0 0	118 98	1 1	91 110
02		32322 X	32322	-0-	-0-	-0-	3780 33	9 1			Y	3554	3346	0	91	1	227
03		33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	29593 3909	2 9	Y	3606	3645	0	104	1	80
04		32130 X	31762	-0-	-368	-0-	31 22	4 1	3967 27413	9 2	Y	3900	3784	0	76	1	118
05		33201 X	29870	-0-	-3331	-0-	37 21	4 1	4290 25904	9 2	Y	3582	3574	0	49	1	77
							5	4	3940	9							
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781								
12	01	51943 X 52421 X	51943 41986	-0- -0-	-0- -10435	-0- -0-	41286 33811	2 2	10657 8175	9 9	Y Y	9688 7432	9631 7368	0 0	148 109	1 1	213 164
02		48552 X	26001	-0-	-22551	-0-	20527 5473	2 9	1	4	Y	4975	4958	0	58	1	123
03		53754 X	33582	-0-	-20172	-0-	30 6545	1 9	27007	2	Y	5950	5882	0	84	1	104
04		52020 X	29959	-0-	-22061	-0-	36 5634	1 9	24289	2	Y	5122	5052	0	60	1	112
05		51956 X	35045	-0-	-16911	-0-	33 6161	1 9	28851	2	Y	5601	5638	0			75
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10818 - 20775								
12	01	34348 X 34348 X	1614 13727	-0- -0-	-32734 -20621	-0- -0-	1551 10497	2 2	63 33	9 4	Y Y	57 2906	58 2812	0 0	5 28	1 1	64 1
02		31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	23892 3197	2 9	7163	9	Y	6512	6359	0	55	1	162
03		38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	34 7884	1 9	30291	2	Y	7167	7118	0	77	1	125
04		39435 X	39435	-0-	-0-	-0-	47 7581	1 9	31807	2	Y	6892	6796	0	64	1	152
*05		35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	33 6884	1 9	28708	2	Y	6258	6326	0			84
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927								
12	01	55521 X 55521 X	45381 46580	-0- -0-	-10140 -8941	-0- -0-	37683 38921	2 2	7698 7659	9 9	Y Y	6998 6963	6914 6843	0 0	125 116	1 1	154 153
02		43008 X	41342	-0-	-1666	-0-	34431 6910	2 9	1	4	Y	6282	6190	0	90	1	155
03		45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	43 7554	1 9	38336	2	Y	6867	6786	0	110	1	120
04		45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	57 7333	1 9	38427	2	Y	6666	6549	0	87	1	146
05		46593 X	43837	-0-	-2756	-0-	42 6923	1 9	36872	2	Y	6294	6356	0			84
LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11367 - 18550								
12	01	35836 X 33449 X	25567 25429	-0- -0-	-10269 -8020	-0- -0-	22381 23021	2 2	3186 2408	9 9	Y Y	2896 2189	2860 2188	1 0			114 108
02		28336 X	17303	-0-	-11033	-0-	15512	2	1791	9	Y	1628	1648	1	12	8	76
03		30008 X	23949	-0-	-6059	-0-	22307	2	1642	9	Y	1493	1513	1	1	8	55
04		24990 X	18688	-0-	-6302	-0-	17004	2	1684	9	Y	1531	1505	1			81
05		25575 X	22566	-0-	-3009	-0-	20070	2	2496	9	Y	2269	2283	1	5	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684																
12	30163	X	26830	-0-	-3333	-0-	17317	2	9513	9	Y	8648	8835	1		385
01	30163	X	26527	-0-	-3636	-0-	16923	2	9604	9	Y	8731	8585	1	4 8	527
02	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	15336	2	8729	9	Y	7935	8012	1	11 8	439
03	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	17878	2	10332	9	Y	9393	9417	1	1 8	414
04	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	16603	2	8799	9	Y	7999	7960	1		453
*05	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	16836	2	5931	9	Y	5392	5688	1	3 8	154
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631																
12	26505	X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1		143
01	26505	X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5 8	188
02	23072	X	21747	-0-	-1325	-0-	18736	2	3011	9	Y	2737	2766	1	11 8	148
03	25544	X	24402	-0-	-1142	-0-	20924	2	3478	9	Y	3162	3172	1	1 8	137
04	23760	X	19307	-0-	-4453	-0-	16704	2	2603	9	Y	2366	2373	1		130
05	24552	X	22295	-0-	-2257	-0-	19041	2	3254	9	Y	2958	3002	1	3 8	83
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688																
12	20088	X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1		126
01	20088	X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4 8	200
02	15904	X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10 8	157
03	17608	X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1 8	143
04	17040	X	11569	-0-	-5471	-0-	8362	2	3207	9	Y	2915	2894	1		164
05	17608	X	8528	-0-	-9080	-0-	4690	2	3838	9	Y	3489	3551	1	2 8	100
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598																
12	25420	X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1		168
01	23219	X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6 8	228
02	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14 8	175
03	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1 8	148
04	19440	X	19338	-0-	-102	-0-	15751	2	3587	9	Y	3261	3227	1		182
05	20088	X	12459	-0-	-7629	-0-	9927	2	2532	9	Y	2302	2417	1	2 8	65
-----																
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877																
12	45849	X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112 1	146
01	45849	X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95 1	133
02	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81 1	151
03	38285	X	37967	-0-	-318	-0-	6713	9	36	1	Y	5665	5624	0	86 1	99
04	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	6232	9	46	1	Y	5644	5549	0	66 1	124
05	38285	X	38000	-0-	-285	-0-	6208	9	37	1	Y	5598	5647	0	4 8	75
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603																
12	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1		168
01	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7 8	234
02	23576	X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14 8	159
03	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1 8	158
04	25260	X	20275	-0-	-4985	-0-	17088	2	3187	9	Y	2897	2894	1		161
05	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	18120	2	4299	9	Y	3908	3954	1	4 8	111

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1	422
01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1	268
02		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1	302
03		13361 X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1	285
							2322	9							
04		12930 X	5139	-0-	-7791	-0-	4164	2	975	9	N	886	975	1	196
05		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	5			201
-----															
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393															
12		39029 X	5865	-0-	-33164	-0-	5309	2	20	4	Y	487	621	1	25
							536	9							
01		43462 X	20444	-0-	-23018	-0-	18808	2	13	4	Y	1475	1403	1	65
							1623	9							
02		49420 X	31077	-0-	-18343	-0-	28679	2	3	4	Y	2177	2172	1	70
							2395	9							
03		54715 X	20589	-0-	-34126	-0-	18950	2	32	4	Y	1461	1451	1	71
							1607	9							
04		52950 X	33001	-0-	-19949	-0-	30309	2	2692	9	Y	2447	2442	1	53
*05		35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	33217	2	2770	9	Y	2518	2421	1	150
-----															
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387															
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-			-0-
01		4433 X	441	-0-	-3992	-0-	316	2	125	9	Y	114	108	1	5
02		T. A.	3822	-0-	3822	3822	3308	2	514	9	Y	467	456	1	16
03		T. A.	6576	-0-	6576	10398	5783	2	10	4	Y	712	686	1	35
							783	9							
04		T. A.	10876	-0-	10876	21274	9625	2	1251	9	Y	1137	1129	1	25
*05		42693 X	21419	-0-	-21274	-0-	19036	2	2383	9	Y	2166	2060	1	131
-----															
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455															
12		58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01		58528 X	492	-0-	-58036	-0-	426	2	66	9	Y	60	49	1	3
02		42868 X	276	-0-	-42592	-0-	228	2	48	9	Y	44	45	1	2
03		45260 X	2877	-0-	-42383	-0-	2553	2	5	4	Y	290	272	1	15
							319	9							
04		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	23732	2	2193	9	Y	1994	1939	1	45
*05		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	16639	2	1665	9	Y	1514	1463	1	96
-----															
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316															
12		47244 X	23845	-0-	-23399	-0-	21404	2	80	4	Y	2146	2144	1	112
							2361	9							
01		45291 X	12651	-0-	-32640	-0-	11322	2	8	4	Y	1201	1223	1	54
							1321	9							
02		40908 X	4660	-0-	-36248	-0-	4198	2	462	9	Y	420	460	1	14
03		39866 X	8694	-0-	-31172	-0-	7718	2	13	4	Y	875	834	1	42
							963	9							
04		34260 X	24067	-0-	-10193	-0-	21468	2	2599	9	Y	2363	2322	1	51
*05		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	23190	2	2621	9	Y	2383	2293	1	141

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026				
12	01	76756 X	62897	-0-	-13859	-0-	55376 2	7521 9	Y	6837	6663 0	250 1	147			
		76756 X	54893	-0-	-21863	-0-	48400 2	6493 9	Y	5903	5716 0	196 1	127			
		68488 X	51893	-0-	-16595	-0-	45613 2	1 4	Y	5708	5529 0	162 1	139			
		75826 X	39471	-0-	-36355	-0-	6279 9	39 1	Y	4859	4769 0	133 1	84			
		67200 X	60458	-0-	-6742	-0-	5345 9	79 1	Y	6447	6227 0	164 1	140			
*05		63022 X	63022	-0-	-0-	-0-	7092 9	65 1	Y	6253	6303 0	6 8	84			
							6878 9									
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	-	20764				
12	01	60264 X	53350	-0-	-6914	-0-	45288 2	8062 9	Y	7329	7247 0	155 1	56			
		60264 X	58372	-0-	-1892	-0-	49999 2	8373 9	Y	7612	7415 0	154 1	94			
		58828 X	40163	-0-	-18665	-0-	34076 2	64 4	Y	5475	5337 0	92 1	140			
		65131 X	44375	-0-	-20756	-0-	6023 9	212 1	Y	6359	6249 0	110 1	137			
		57720 X	39204	-0-	-18516	-0-	6995 9	182 1	Y	5157	5098 0	140 1	54			
		58373 X	43487	-0-	-14886	-0-	5673 9	77 1	Y	6100	6002 0	67 1	85			
							6710 9									
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	11260	PERF.11334	-	21247				
12	01	97650 X	82363	-0-	-15287	-0-	75492 2	6871 9	Y	6246	6000 0	307 1	46			
		95604 X	80563	-0-	-15041	-0-	73875 2	6688 9	Y	6080	5765 0	277 1	73			
		73696 X	71120	-0-	-2576	-0-	65143 2	85 4	Y	5356	5059 0	237 1	133			
		83189 X	83189	-0-	-0-	-0-	5892 9	297 1	Y	6277	5969 0	304 1	130			
		80124 X	80124	-0-	-0-	-0-	6905 9	269 1	Y	5877	5641 0	300 1	60			
*05		81971 X	81971	-0-	-0-	-0-	6465 9	101 1	Y	5898	5759 0	118 1	81			
							6488 9									
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10562	-	18033				
12	01	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-	14 2	3 9	Y	36	72 0		644			
		15624 X	17	-0-	-15607	-0-	7802 2	413 9	Y	375	331 0	25 1	663			
		T. A.	8215	-0-	8215	8215	739 1	13765 2	Y	2439	2389 0	48 1	658			
		T. A.	17187	-0-	17187	25402	2683 9	102 1	Y	1653	1598 0	3 8	710			
		T. A.	2028	-0-	2028	27430	1818 9	476 1	Y	1958	2191 0	29 1	448			
*05		45357 X	17927	-0-	-27430	-0-	2154 9									
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10620	-	17921				
12	01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	46	10 0		128			
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		128			
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	66 0		67			
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	71 0	1 8	2			
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-			
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
01	45601 X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
02	41692 X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77
03	46159 X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
04	44670 X	28325	-0-	-16345	-0-	25949	2	2376	9	Y	2160	2132	0	59	1	53
05	46159 X	27602	-0-	-18557	-0-	25600	2	2002	9	Y	1820	1784	0	40	1	49
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
12	52018 X	42926	-0-	-9092	-0-	37633	2	5293	9	Y	4812	4804	0	107	1	122
01	49817 X	44479	-0-	-5338	-0-	39162	2	5317	9	Y	4834	4685	0	106	1	161
02	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	36930	2	5573	9	Y	5066	4958	0	88	1	181
03	47311 X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
04	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	42731	2	5789	9	Y	5263	5251	0	88	1	131
*05	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	42198	2	5335	9	Y	4850	4790	0	60	1	131
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
12	48453 X	37985	-0-	-10468	-0-	32413	2	5572	9	Y	5065	5068	0	102	1	129
01	48453 X	36165	-0-	-12288	-0-	31286	2	4879	9	Y	4435	4326	0	87	1	148
02	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	32215	2	5179	9	Y	4708	4609	0	79	1	168
03	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
04	38040 X	35243	-0-	-2797	-0-	30724	2	4519	9	Y	4108	4131	0	65	1	103
05	39308 X	34219	-0-	-5089	-0-	30313	2	3906	9	Y	3551	3514	0	44	1	96
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
12	42377 X	28673	-0-	-13704	-0-	27146	2	1527	9	Y	1388	1306	0	106	1	31
01	38471 X	37194	-0-	-1277	-0-	33584	2	1	4	Y	3281	3085	0	118	1	104
02	31472 X	5942	-0-	-25530	-0-	3609	9	10	1	Y	430	490	0	17	1	27
03	28675 X	18372	-0-	-10303	-0-	1	4	21	1	Y	986	934	0	52	1	21
04	27750 X	19476	-0-	-8274	-0-	31	4	31	4	Y	1818	1740	0	41	1	55
05	34844 X	23918	-0-	-10926	-0-	22	1	37	4	Y	2562	2528	0	34	1	55
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
12	40765 X	32178	-0-	-8587	-0-	26338	2	5840	9	Y	5309	5308	0	94	1	127
01	51026 X	457	-0-	-50569	-0-	20	2	45	4	Y	356	468	0	3	8	12
02	46592 X	418	-0-	-46174	-0-	392	9	6	1	Y	360	348	0			24
03	51584 X	7708	-0-	-43876	-0-	396	9	13	1	Y	1088	1064	0	20	1	24
04	49920 X	34249	-0-	-15671	-0-	19	4	19	4	Y	3956	3776	0	78	1	120
*05	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35	1	59	4	Y	4904	4862	0	56	1	106
-----																
						COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
						35	1	31	494	2	Y					
						8	4	5394	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE CORREA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	-		20590						
12	45717 X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117 9	Y	7379	7305 0	139 1			56	
01	45508 X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070 9	Y	6427	6293 0	104 1			80	
02	44268 X	32422	-0-	-11846	-0-	26826	2	52 4	Y	5040	4913 0	78 1			129	
03	49011 X	30348	-0-	-18663	-0-	5544	9	164 1	24661 2	Y	5021	4960 0	79 1			108
04	47430 X	39890	-0-	-7540	-0-	5523	9	183 1	33314 2	Y	5812	5705 0	153 1			60
05	45725 X	42449	-0-	-3276	-0-	6393	9	71 1	35827 2	Y	5955	5876 0	56 1			83
STATE CORREA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	-		20986						
12	66862 X	66862	-0-	-0-	-0-	58265	2	8597 9	Y	7815	7700 0	186 1			59	
01	63581 X	54866	-0-	-8715	-0-	48051	2	6815 9	Y	6195	6036 0	138 1			77	
02	63084 X	40015	-0-	-23069	-0-	35429	2	64 4	Y	4111	3995 0	89 1			104	
03	69843 X	58366	-0-	-11477	-0-	4522	9	263 1	51258 2	Y	6223	6053 0	138 1			133
04	67590 X	63622	-0-	-3968	-0-	6845	9	262 1	56195 2	Y	6514	6381 0	197 1			67
05	66867 X	63500	-0-	-3367	-0-	7165	9	97 1	56269 2	Y	6485	6369 0	93 1			90
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574	-		19349						
12	61194 X	32855	-0-	-28339	-0-	30048	2	2807 9	Y	2552	2565 1			58		
01	63891 X	44259	-0-	-19632	-0-	40546	2	3713 9	Y	3375	3365 1			68		
02	43932 X	36719	-0-	-7213	-0-	33374	2	3345 9	Y	3041	2957 1			152		
03	42749 X	39880	-0-	-2869	-0-	36670	2	3210 9	Y	2918	2974 1			96		
04	42840 X	34110	-0-	-8730	-0-	31505	2	2605 9	Y	2368	2406 1			58		
05	44268 X	38603	-0-	-5665	-0-	35784	2	2819 9	Y	2563	2464 1			157		
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12051	-		16786						
12	29636 X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	182 4	Y	1664	1641 0	14 1			12	
01	26226 X	18002	-0-	-8224	-0-	14287	2	65 4	Y	3318	2640 0	590 1			23	
02	19684 X	17285	-0-	-2399	-0-	12699	2	201 4	Y	3986	3912 0	16 1			47	
03	21793 X	18944	-0-	-2849	-0-	4385	9	48 4	Y	4154	4115 0	19 1			43	
04	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	15279	2	240 4	Y	3549	3518 0	12 1			25	
*05	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	18335	2	131 4	Y	5420	5355 0	8 1			46	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	-	16683				
12		25358 X	19172	-0-	-6186	-0-	14705 2 4289 9	178 4	Y	3899	3911 0 9 8	27 1	1			28
01		25358 X	17289	-0-	-8069	-0-	12853 2 4390 9	46 4	Y	3991	3233 0 43 8	714 1	1			29
02		17976 X	13766	-0-	-4210	-0-	10475 2 3150 9	141 4	Y	2864	2827 0 20 8	12 1	1			34
03		19158 X	14941	-0-	-4217	-0-	11563 2 3345 9	33 4	Y	3041	3014 0 15 8	14 1	1			32
04		18540 X	13984	-0-	-4556	-0-	10825 2 3002 9	157 4	Y	2729	2710 0 23 8	9 1	1			19
05		19158 X	16496	-0-	-2662	-0-	13251 2 3157 9	88 4	Y	2870	2833 0 26 8	6 1	1			24
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	-	16765				
12		23405 X	12805	-0-	-10600	-0-	10384 2 2268 9	153 4	Y	2062	2259 0 5 8	15 1	1			15
01		17949 X	12458	-0-	-5491	-0-	9921 2 2495 9	42 4	Y	2268	1836 0 25 8	406 1	1			16
02		16212 X	11119	-0-	-5093	-0-	8746 2 2242 9	131 4	Y	2038	2010 0 12 8	8 1	1			24
03		17949 X	11697	-0-	-6252	-0-	9605 2 2061 9	31 4	Y	1874	1860 0 9 8	10 1	1			19
04		12780 X	11354	-0-	-1426	-0-	9317 2 1888 9	149 4	Y	1716	1702 0 15 8	6 1	1			12
05		12803 X	11524	-0-	-1279	-0-	9503 2 1945 9	76 4	Y	1768	1747 0 14 8	4 1	1			15
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	-	16805				
12		28985 X	21727	-0-	-7258	-0-	18283 2 3245 9	199 4	Y	2950	3073 0 10 8	25 1	1			21
01		31806 X	21135	-0-	-10671	-0-	17802 2 3278 9	55 4	Y	2980	2389 0 53 8	538 1	1			21
02		28728 X	18392	-0-	-10336	-0-	15433 2 2790 9	169 4	Y	2536	2483 0 26 8	18 1	1			30
03		31806 X	20623	-0-	-11183	-0-	17615 2 2967 9	41 4	Y	2697	2659 0 19 8	21 1	1			28
04		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19356 2 3059 9	208 4	Y	2781	2742 0 33 8	15 1	1			19
05		21731 X	20600	-0-	-1131	-0-	17671 2 2828 9	101 4	Y	2571	2533 0 27 8	8 1	1			22
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:	2111H	RRCID ->	289160	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10658	-	20726				
12		57102 X	50812	-0-	-6290	-0-	157 1 6041 9	44614 2	Y	5492	5413 0	172 1	1			51
01		55025 X	48857	-0-	-6168	-0-	140 1 1 4	42752 2 5964 9	Y	5422	5239 0 6 8	148 1	1			80
02		48188 X	40284	-0-	-7904	-0-	139 1 115 4	35505 2 4525 9	Y	4114	3996 0	107 1	1			91
03		53196 X	44074	-0-	-9122	-0-	96 1 50 4	38613 2 5315 9	Y	4832	4700 0 7 8	128 1	1			88
04		51480 X	45282	-0-	-6198	-0-	164 1 4646 9	40472 2	Y	4224	4103 0 4 8	106 1	1			99
05		50809 X	44744	-0-	-6065	-0-	138 1 3697 9	40909 2	Y	3361	3353 0	73 1	1			34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781					
12	60822 X	53116	-0-	-7706	-0-	159 7574	1 9	45383	2	Y	6885	6797	0	180	1	64
01	57009 X	50023	-0-	-6986	-0-	139 1	1 4	42637	2	Y	6587	6394	0	152	1	98
02	49224 X	38167	-0-	-11057	-0-	126 117	1 4	32318	2	Y	5096	4966	0	115	1	113
03	54498 X	42161	-0-	-12337	-0-	89 52	1 4	35871	2	Y	5590	5454	0	140	1	102
04	51600 X	44427	-0-	-7173	-0-	152 6706	1 9	37569	2	Y	6096	5934	0	116	1	144
05	53103 X	42829	-0-	-10274	-0-	122 6315	1 9	36392	2	Y	5741	5749	0	77	1	59
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
12	91667 X	65783	-0-	-25884	-0-	180 13275	1 9	52328	2	Y	12068	11969	0	185	1	114
01	91667 X	66496	-0-	-25171	-0-	182 10131	1 9	56183	2	Y	9210	9000	0	178	1	137
02	83804 X	68630	-0-	-15174	-0-	229 177	1 4	58862	2	Y	8511	8278	0	181	1	189
03	89415 X	89415	-0-	-0-	-0-	190 12801	1 9	76424	2	Y	11637	11345	0	258	1	213
04	87111 X	87111	-0-	-0-	-0-	301 12398	1 9	74412	2	Y	11271	11014	0	198	1	267
05	75981 X	74420	-0-	-1561	-0-	216 9889	1 9	64315	2	Y	8990	9048	0	117	1	92
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410					
12	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	110 6026	1 9	31477	2	Y	5478	5439	0	119	1	51
01	39035 X	39035	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4	32291	2	Y	6035	5883	0	109	1	90
02	55929 X	55929	-0-	-0-	-0-	182 139	1 4	46915	2	Y	7903	7678	0	139	1	176
03	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	105 52	1 4	42088	2	Y	7659	7554	0	135	1	141
04	44209 X	44209	-0-	-0-	-0-	155 5817	1 9	38237	2	Y	5288	5205	0	97	1	125
05	49600 X	45666	-0-	-3934	-0-	135 5465	1 9	40066	2	Y	4968	4973	0	69	1	51
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795					
12	76353 X	74251	-0-	-2102	-0-	229 8952	1 9	65070	2	Y	8138	8047	0	228	1	76
01	92473 X	68302	-0-	-24171	-0-	196 1	1 4	59758	2	Y	7588	7354	0	188	1	112
02	83524 X	35864	-0-	-47660	-0-	122 123	1 4	31351	2	Y	3880	3819	0	87	1	86
03	92473 X	70123	-0-	-22350	-0-	155 92	1 4	62283	2	Y	6903	6665	0	189	1	125
04	77730 X	61284	-0-	-16446	-0-	220 6719	1 9	54345	2	Y	6108	5954	0	130	1	144
*05	74967 X	74967	-0-	-0-	-0-	232 5864	1 9	68871	2	Y	5331	5286	0	135	1	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	74400 X	71315	-0-	-3085	-0-	209 1 11226 9	59880 2	Y	10205	10148 0	203 1	96
01	74400 X	64572	-0-	-9828	-0-	175 1 1 4	54017 2 10379 9	Y	9435	9214 0 11 8	165 1	141
02	64372 X	21242	-0-	-43130	-0-	67 1 94 4	17291 2 3790 9	Y	3445	3463 0	46 1	77
03	71269 X	53273	-0-	-17996	-0-	109 1 77 4	43722 2 9365 9	Y	8514	8257 0 11 8	167 1	156
04	68970 X	43745	-0-	-25225	-0-	139 1 8942 9	34664 2	Y	8129	7982 0 6 8	104 1	193
05	71269 X	27157	-0-	-44112	-0-	67 1 6927 9	20163 2	Y	6297	6346 0	79 1	65

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

12	46128 X	43058	-0-	-3070	-0-	33290 2 9661 9	107 4	Y	8783	8789 1		142
01	46128 X	16138	-0-	-29990	-0-	12548 2	3590 9	Y	3264	3296 1	4 8	106
02	33068 X	75	-0-	-32993	-0-	3 2 50 9	22 4	Y	45	149 1	1 8	1
03	36611 X	34	-0-	-36577	-0-	34 4		Y	-0-	1 1		-0-
04	35430 X	-0-	-0-	-35430	-0-			Y	-0-			-0-
05	36611 X	8083	-0-	-28528	-0-	5811 2 2207 9	65 4	Y	2006	1986 1	3 8	17

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

12	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	14465 2	1799 9	Y	1635	1650 0 5 8	8 1	60
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	13333 2	1640 9	Y	1491	1452 0 25 8	16 1	58
02	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12011 2	1547 9	Y	1406	1373 0 13 8	12 1	66
03	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14152 2	1749 9	Y	1590	1599 0 9 8	11 1	37
04	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	13481 2	1530 9	Y	1391	1370 0 13 8	7 1	38
*05	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13976 2	1516 9	Y	1378	1360 0 14 8	4 1	38

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

12	19964 X	19562	-0-	-402	-0-	16363 2	3199 9	Y	2908	2949 0 6 8	9 1	107
01	19964 X	18258	-0-	-1706	-0-	15254 2	3004 9	Y	2731	2683 0 30 8	18 1	107
02	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	12990 2	2561 9	Y	2328	2298 0 15 8	13 1	109
03	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	14618 2	2902 9	Y	2638	2659 0 11 8	15 1	62
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	15265 2	2610 9	Y	2373	2344 0 17 8	9 1	65
*05	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	13888 2	2336 9	Y	2124	2109 0 17 8	4 1	59

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	- 16709		
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	896	2	658	9	Y	598	601	0	22
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	877	2	591	9	Y	537	525	0	21
02	1764	X	662	-0-	-1102	-0-	197	2	465	9	Y	423	418	0	20
03	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	528	2	407	9	Y	370	377	0	9
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	870	2	810	9	Y	736	719	0	20
05	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	725	2	493	9	Y	448	449	0	12
-----															
APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	- 16889		
12	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	11598	2	2259	9	Y	2054	2094	0	75
01	15004	X	13802	-0-	-1202	-0-	11273	2	2529	9	Y	2299	2253	0	90
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	10398	2	2110	9	Y	1918	1899	0	90
03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	12220	2	2521	9	Y	2292	2308	0	54
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	11274	2	2134	9	Y	1940	1922	0	53
05	13330	X	11594	-0-	-1736	-0-	9765	2	1829	9	Y	1663	1656	0	46
-----															
APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	- 16818		
12	18569	X	12240	-0-	-6329	-0-	10251	2	1989	9	Y	1808	1832	0	66
01	18569	X	12685	-0-	-5884	-0-	10426	2	2259	9	Y	2054	1997	0	80
02	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	12301	2	2432	9	Y	2211	2157	0	104
03	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	13964	2	2517	9	Y	2288	2311	0	54
04	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	15149	2	2294	9	Y	2085	2052	0	57
*05	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	14307	2	2076	9	Y	1887	1866	0	52
-----															
APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	- 16824		
12	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	18421	2	2760	9	Y	2509	2502	0	92
01	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	74
02	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	13033	2	1935	9	Y	1759	1723	0	82
03	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	19815	2	2404	9	Y	2185	2190	0	51
04	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	16189	2	1938	9	Y	1762	1741	0	48
*05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	14756	2	1863	9	Y	1694	1675	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// //CONT.//		71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876																	
12		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	13122	2	2263	9	Y	2057	2056	0	6	1	75
01		15066 X	13537	-0-	-1529	-0-	11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
02		13608 X	11975	-0-	-1633	-0-	10015	2	1960	9	Y	1782	1756	0	8	1	84
03		15376 X	13567	-0-	-1809	-0-	11504	2	2063	9	Y	1875	1899	0	10	1	44
04		14880 X	12503	-0-	-2377	-0-	10684	2	1819	9	Y	1654	1637	0	6	1	45
05		15376 X	12313	-0-	-3063	-0-	10601	2	1712	9	Y	1556	1545	0	3	1	43
-----																	
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887																	
12		21824 X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5	1	60
01		20429 X	10965	-0-	-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
02		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	9149	2	1867	9	Y	1697	1670	0	9	1	80
03		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	11033	2	2027	9	Y	1843	1863	0	10	1	43
04		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	10752	2	1840	9	Y	1673	1653	0	7	1	46
*05		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	10453	2	1694	9	Y	1540	1528	0	4	1	43
-----																	
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551																	
12		40393 X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	89	4	Y	4850	4867	1			78
01		40393 X	24286	-0-	-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134
02		30604 X	25829	-0-	-4775	-0-	20885	2	91	4	Y	4412	4403	1	38	8	105
03		42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	33420	2	280	4	Y	7666	7604	1			167
04		32790 X	30776	-0-	-2014	-0-	23979	2	427	4	Y	5791	5860	1	38	8	60
05		28582 X	27329	-0-	-1253	-0-	21261	2	259	4	Y	5281	5291	1	4	8	46
-----																	
LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627																	
12		43493 X	27188	-0-	-16305	-0-	21985	2	79	4	Y	4658	4681	1			75
01		41013 X	26224	-0-	-14789	-0-	20870	2	5354	9	Y	4867	4779	1	5	8	158
02		30268 X	21516	-0-	-8752	-0-	16900	2	65	4	Y	4137	4177	1	19	8	99
03		60267 X	60267	-0-	-0-	-0-	45905	2	314	4	Y	12771	12590	1			280
04		48274 X	48274	-0-	-0-	-0-	36936	2	413	4	Y	9932	10062	1	46	8	104
*05		32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	24371	2	192	4	Y	6839	6880	1	4	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	50871 X	43547	-0-	-7324	-0-	34440 2 9016 9	91 4	Y	8196	8202 1		132
01	50530 X	14281	-0-	-36249	-0-	11344 2	2937 9	Y	2670	2713 1	3 8	86
02	35364 X	35094	-0-	-270	-0-	26554 2 8468 9	72 4	Y	7698	7519 1	82 8	183
03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	43337 2 11635 9	249 4	Y	10577	10529 1		231
04	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	54940 2 18780 9	487 4	Y	17073	17021 1	105 8	178
*05	58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	44117 2 14269 9	244 4	Y	12972	13029 1	9 8	112

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

12	56420 X	50520	-0-	-5900	-0-	39294 2 11124 9	102 4	Y	10113	10117 1		163
01	56420 X	49250	-0-	-7170	-0-	38703 2	10547 9	Y	9588	9430 1	11 8	310
02	44510 X	44510	-0-	-0-	-0-	33720 2 10700 9	90 4	Y	9727	9766 1	40 8	231
03	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	42499 2 12706 9	250 4	Y	11551	11532 1		250
04	48738 X	48738	-0-	-0-	-0-	37127 2 11276 9	335 4	Y	10251	10338 1	57 8	106
*05	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	33672 2 9398 9	194 4	Y	8544	8571 1	6 8	73

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

12	45012 X	39321	-0-	-5691	-0-	30857 2 8381 9	83 4	Y	7619	7629 1		123
01	44702 X	13430	-0-	-31272	-0-	10483 2	2947 9	Y	2679	2712 1	3 8	87
02	31304 X	28376	-0-	-2928	-0-	22259 2 6052 9	65 4	Y	5502	5403 1	56 8	130
03	73943 X	73943	-0-	-0-	-0-	57770 2 15859 9	314 4	Y	14417	14233 1		314
04	58726 X	58726	-0-	-0-	-0-	45484 2 12854 9	388 4	Y	11685	11802 1	76 8	121
*05	43204 X	43204	-0-	-0-	-0-	32942 2 10087 9	175 4	Y	9170	9205 1	7 8	79

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

12	182249 X	166571	-0-	-15678	-0-	149078 2 17189 9	304 4	Y	15626	15639 1		246
01	179211 X	26925	-0-	-152286	-0-	23910 2	3015 9	Y	2741	2894 1	6 8	87
02	143332 X	995	-0-	-142337	-0-	726 2 267 9	2 4	Y	243	323 1	1 8	6
03	158689 X	59120	-0-	-99569	-0-	50846 2 8053 9	221 4	Y	7321	7169 1		158
04	153570 X	95178	-0-	-58392	-0-	82531 2 12048 9	599 4	Y	10953	10700 1	302 8	109
05	158689 X	89528	-0-	-69161	-0-	77392 2 11799 9	337 4	Y	10726	10708 1	36 8	91



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	103	1	29465	2	Y	5199	5129	0	118	1	49
						5719	9									
01	32328 X	32328	-0-	-0-	-0-	89	1	27505	2	Y	4303	4180	0	99	1	64
						1	4	4733	9			9	8			
02	25732 X	10283	-0-	-15449	-0-	35	1	8912	2	Y	1136	1146	0	29	1	25
						86	4	1250	9							
03	35278 X	240	-0-	-35038	-0-	9	2	21	4	Y	191	209	0	3	8	4
						210	9									
04	34140 X	248	-0-	-33892	-0-	17	2	231	9	Y	210	207	0	2	8	5
05	35278 X	6893	-0-	-28385	-0-	4	1	1570	2	Y	4835	4787	0	3	1	50
						5319	9									

  

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808					
12	68087 X	68087	-0-	-0-	-0-	204	1	58360	2	Y	8657	8519	0	230	1	81
						9523	9									
01	66774 X	50278	-0-	-16496	-0-	140	1	42995	2	Y	6493	6317	0	152	1	96
						1	4	7142	9			9	8			
02	69804 X	26201	-0-	-43603	-0-	85	1	21971	2	Y	3661	3621	0	54	1	82
						118	4	4027	9							
03	77283 X	687	-0-	-76596	-0-	29	2	23	4	Y	577	644	0	4	8	11
						635	9									
04	65880 X	1478	-0-	-64402	-0-	4	1	911	2	Y	512	506	0	2	1	12
						563	9					3	8			
05	68076 X	19280	-0-	-48796	-0-	56	1	16754	2	Y	2245	2206	0	28	1	23
						2470	9									

  

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018					TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886					
12	10106 X	8795	-0-	-1311	-0-	7185	2	1610	9	Y	1464	1421	0	4	1	114
												3	8			
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162
												17	8			
02	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7534	2	1775	9	Y	1614	1651	0	8	1	110
												7	8			
03	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	8985	2	2130	9	Y	1936	1877	0	10	1	154
												5	8			
04	10140 X	6620	-0-	-3520	-0-	5725	2	895	9	Y	814	812	0	4	1	148
												4	8			
05	10478 X	9412	-0-	-1066	-0-	7810	2	1602	9	Y	1456	1455	0	3	1	138
												8	8			

  

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138					
12	24366 X	1018	-0-	-23348	-0-	635	2	13	4	Y	336	323	0	11	8	5
						370	9									
01	1364 X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3
02	1232 X	726	-0-	-506	-0-	65	2	661	9	Y	601	540	0	56	8	8
03	1054 X	334	-0-	-720	-0-	24	2	310	9	Y	282	271	0	15	8	4
04	660 N	85	-0-	-575	-0-	4	2	81	9	Y	74	72	0	5	8	1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12038	-	22078	
12	21452 X	541	-0-	-20911	-0-	332 2 91 9	118 4	Y	83	88 0	3 8		1	
01	37479 X	115	-0-	-37364	-0-	5 2	110 9	Y	100	79 0	21 8		1	
02	33768 X	100	-0-	-33668	-0-	5 2	95 9	Y	86	80 0	6 8		1	
03	37386 X	95	-0-	-37291	-0-	5 2	90 9	Y	82	75 0	7 8		1	
04	1110 X	58	-0-	-1052	-0-	3 2	55 9	Y	50	45 0	5 8		1	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12039	-	22111	
12	39530 X	39530	-0-	-0-	-0-	30302 2 9018 9	210 4	Y	8198	8028 0 39 8	18 1		119	
01	40953 X	40953	-0-	-0-	-0-	30357 2	10596 9	Y	9633	9443 0 163 8	38 1		108	
02	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	26957 2	9506 9	Y	8642	8525 0 74 8	29 1		122	
03	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	29613 2	9986 9	Y	9078	8966 0 52 8	33 1		149	
04	38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	29190 2	9369 9	Y	8517	8427 0 80 8	28 1		131	
05	28024 X	20518	-0-	-7506	-0-	15369 2 5034 9	115 4	Y	4576	4565 0 39 8	8 1		95	
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10715	-	15303	
12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	17896 2	4160 9	Y	3782	3766 0	76 1		90	
01	25482 X	21934	-0-	-3548	-0-	17107 2 4826 9	1 4	Y	4387	4264 0 6 8	65 1		142	
02	19488 X	16302	-0-	-3186	-0-	36 1 2 4	13357 2 2907 9	Y	2643	2570 0	45 1		170	
03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	24 1 34 4	18868 2 4593 9	Y	4175	4191 0 6 8	54 1		94	
04	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	23 1 38 4	18385 2 4288 9	Y	3898	3829 0 3 8	41 1		119	
05	21576 X	20847	-0-	-729	-0-	23 1 5 4	19177 2 1642 9	Y	1493	1550 0	30 1		32	
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289584	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9940	-	20008	
12	185876 X	27835	-0-	-158041	-0-	25252 2	2583 9	Y	2348	2427 1			75	
01	165106 X	7954	-0-	-157152	-0-	6012 2 1888 9	54 4	Y	1716	1687 1	51 8		53	
02	134512 X	21930	-0-	-112582	-0-	18013 2 3863 9	54 4	Y	3512	3482 1			83	
03	148924 X	38644	-0-	-110280	-0-	320 1 6367 9	31957 2	Y	5788	5755 1	33 8		83	
04	125760 X	63004	-0-	-62756	-0-	859 1 10987 9	51158 2	Y	9988	9790 1	57 8		224	
*05	65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	792 1 11184 9	53462 2	Y	10167	10078 1	3 8		310	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	-		16626		
12		31868 X	25230	-0-	-6638	-0-	21568 3661	2 9	1	4	Y	3328	3308 9	0 8	14	1	68
01		31682 X	29256	-0-	-2426	-0-	24790	2	4466	9	Y	4060	3959 43	0 8	36	1	90
02		24864 X	24255	-0-	-609	-0-	21270	2	2985	9	Y	2714	2712 21	0 8	21	1	50
03		27528 X	22833	-0-	-4695	-0-	19850	2	2983	9	Y	2712	2663 5	0 8	21	1	73
04		26640 X	24140	-0-	-2500	-0-	20273 3834	2 9	33	4	Y	3485	3472 27	0 8	14	1	45
05		27528 X	24253	-0-	-3275	-0-	20565 3662	2 9	26	4	Y	3329	3280 22	0 8	8	1	64
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	-		16951		
12		34596 X	31186	-0-	-3410	-0-	25912 5272	2 9	2	4	Y	4793	4719 14	0 8	20	1	98
01		30566 X	25305	-0-	-5261	-0-	22702	2	2603	9	Y	2366	2318 57	0 8	38	1	51
02		27608 X	25972	-0-	-1636	-0-	22929	2	3043	9	Y	2766	2709 31	0 8	26	1	51
03		31186 X	27563	-0-	-3623	-0-	24482	2	3081	9	Y	2801	2741 8	0 8	28	1	75
04		30180 X	25969	-0-	-4211	-0-	22082 3846	2 9	41	4	Y	3496	3470 39	0 8	17	1	45
05		31186 X	27941	-0-	-3245	-0-	23949 3959	2 9	33	4	Y	3599	3532 33	0 8	10	1	69
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	-		16926		
12		33356 X	30340	-0-	-3016	-0-	23952 6386	2 9	2	4	Y	5805	5748 10	0 8	15	1	119
01		30597 X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833 44	0 8	31	1	132
02		26936 X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196 22	0 8	21	1	97
03		29822 X	28509	-0-	-1313	-0-	23112	2	5397	9	Y	4906	4840 6	0 8	25	1	132
04		28860 X	24304	-0-	-4556	-0-	20022 4243	2 9	39	4	Y	3857	3896 28	0 8	15	1	50
05		29822 X	26005	-0-	-3817	-0-	21563 4410	2 9	32	4	Y	4009	3949 24	0 8	9	1	77
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	-		21488		
12		234515 X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1			95
01		208320 X	40007	-0-	-168313	-0-	36094 3829	2 9	84	4	Y	3481	3421	1	51	8	104
02		143220 X	81463	-0-	-61757	-0-	72351 9018	2 9	94	4	Y	8198	8113	1			189
03		158565 X	86468	-0-	-72097	-0-	756 10497	1 9	75215	2	Y	9543	9574	1	27	8	131
04		150660 X	75303	-0-	-75357	-0-	1122 8000	1 9	66181	2	Y	7273	7207	1	37	8	160
05		90179 X	75711	-0-	-14468	-0-	989 8518	1 9	66204	2	Y	7744	7671	1	2	8	231

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		75609 X	66573	-0-	-9036	-0-	115 4762	1 9	61696	2	Y	4329	4226	0	209	1	57
01		81065 X	62934	-0-	-18131	-0-	162 4483	1 9	58289	2	Y	4075	3879	0	178	1	72
02		77896 X	54710	-0-	-23186	-0-	135 22	1 4	50802	2	Y	3410	3247	0	137	1	98
03		86242 X	58500	-0-	-27742	-0-	160 27	1 4	54351	2	Y	3602	3414	0	160	1	123
04		65820 X	55213	-0-	-10607	-0-	157 135	1 4	51405	2	Y	3196	3071	0	120	1	126
05		66588 X	54174	-0-	-12414	-0-	146 36	1 4	50697	2	Y	2995	2958	0	81	1	82
									3295	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE 12/15/2019				TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	36439	-0-	36439	36439	30111	2	18	4	N	5736	5492	0	127	1	107
							6310	9					10	8			
02		14B2 EXT	187993	-0-	187993	224432	157092	2	323	4	N	27798	27119	0	588	1	91
							30578	9					107	8			
03		14B2 EXT	165087	-0-	165087	389519	138130	2	1263	4	N	23358	22722	0	598	1	101
							25694	9					28	8			
04		14B2 EXT	101648	-0-	101648	491167	186	1	78487	2	N	20628	20283	0	253	1	110
							284	4	22691	9			83	8			
05		14B2 EXT	83207	-0-	83207	574374	123	1	68926	2	N	12783	12653	0	152	1	88
							97	4	14061	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH	10668	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	67176	-0-	67176	67176	59442	2	55	4	N	6981	6651	0	192	1	129
							7679	9					9	8			
02		14B2 EXT	318641	-0-	318641	385817	275322	2	569	4	N	38864	37974	0	788	1	128
							42750	9					103	8			
03		14B2 EXT	265177	-0-	265177	650994	232077	2	2138	4	N	28147	27360	0	766	1	122
							30962	9					27	8			
04		14B2 EXT	200154	-0-	200154	851148	420	1	175565	2	N	21390	20870	0	432	1	113
							640	4	23529	9			97	8			
05		14B2 EXT	127879	-0-	127879	979027	181	1	112073	2	N	14075	13902	0	189	1	97
							142	4	15483	9							
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE 09/21/2020				TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799 - 18443			
12		73098 X	63145	-0-	-9953	-0-	108	1	58787	2	Y	3864	3724	0	239	1	50
							4250	9									
01		70556 X	60351	-0-	-10205	-0-	154	1	56222	2	Y	3614	3405	0	194	1	63
							3975	9					2	8			
02		63000 X	52853	-0-	-10147	-0-	129	1	49379	2	Y	3022	2870	0	129	1	86
							21	4	3324	9							
03		67580 X	55837	-0-	-11743	-0-	152	1	52183	2	Y	3160	2987	0	150	1	107
							26	4	3476	9			2	8			
04		64200 X	53530	-0-	-10670	-0-	151	1	50094	2	Y	2868	2746	0	114	1	113
							130	4	3155	9			2	8			
05		63147 X	52951	-0-	-10196	-0-	141	1	49932	2	Y	2585	2549	0	78	1	71
							34	4	2844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	232934 X	196796	-0-	-36138	-0-	303 1	186960 2	Y	8666 8029 0	815 1 109
						9533 9				
01	219759 X	185206	-0-	-34553	-0-	423 1	176392 2	Y	7628 7026 0	566 1 130
						8391 9			15 8	
02	197680 X	160057	-0-	-37623	-0-	348 1	152374 2	Y	6617 6132 0	430 1 185
						56 4	7279 9			
03	209839 X	177855	-0-	-31984	-0-	427 1	169178 2	Y	7434 6833 0	524 1 246
						73 4	8177 9		16 8	
04	199200 X	168961	-0-	-30239	-0-	420 1	160769 2	Y	6737 6322 0	393 1 260
						361 4	7411 9		8 8	
05	196788 X	170126	-0-	-26662	-0-	395 1	162075 2	Y	6873 6676 0	271 1 186
						96 4	7560 9			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	24630	-0-	24630	24630	20807 2	73 4	N	3409 3218 0	115 1 63				
						3750 9			13 8					
02	14B2 EXT	241703	-0-	241703	266333	200007 2	411 4	N	37532 36351 0	984 1 123				
						41285 9			137 8					
03	14B2 EXT	211093	-0-	211093	477426	175707 2	1606 4	N	30709 29675 0	987 1 132				
						33780 9			38 8					
04	14B2 EXT	145251	-0-	145251	622677	288 1	120423 2	N	21697 21062 0	510 1 114				
						673 4	23867 9		143 8					
05	14B2 EXT	117922	-0-	117922	740599	164 1	97420 2	N	18372 18078 0	282 1 126				
						129 4	20209 9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	84056	-0-	84056	84056	69938 2	172 4	N	12678 12164 0	267 1 236				
						13946 9			11 8					
02	14B2 EXT	355952	-0-	355952	440008	298683 2	615 4	N	51504 50448 0	1011 1 170				
						56654 9			111 8					
03	14B2 EXT	312071	-0-	312071	752079	269529 2	2477 4	N	36423 35359 0	1048 1 157				
						40065 9			29 8					
04	14B2 EXT	188435	-0-	188435	940514	387 1	162053 2	N	23096 22569 0	472 1 122				
						589 4	25406 9		90 8					
05	14B2 EXT	135411	-0-	135411	1075925	188 1	115600 2	N	17705 17474 0	231 1 122				
						147 4	19476 9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	31594	-0-	31594	31594	24313 2	69 4	N	6556 6309 0	116 1 123				
						7212 9			8 8					
02	14B2 EXT	156901	-0-	156901	188495	127165 2	261 4	N	26795 26178 0	539 1 88				
						29475 9			113 8					
03	14B2 EXT	115813	-0-	115813	304308	94548 2	863 4	N	18547 18065 0	464 1 80				
						20402 9			26 8					
04	14B2 EXT	82330	-0-	82330	386638	160 1	67337 2	N	13073 12733 0	246 1 69				
						453 4	14380 9		105 8					
05	14B2 EXT	83508	-0-	83508	470146	124 1	67896 2	N	13992 13794 0	170 1 97				
						97 4	15391 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	-		18129		
12	152086	X	76907	-0-	-75179	-0-	197 1	65231 2	2	Y	10230	10058	0	204	1	69
01	152086	X	73012	-0-	-79074	-0-	226 4	11253 9	4	Y	10287	10095	0	172	1	89
02	138684	X	62075	-0-	-76609	-0-	183 1	61197 2	1	Y	8854	8714	0	128	1	101
03	153543	X	74284	-0-	-79259	-0-	316 4	11316 9	4	Y	9244	9065	0	172	1	108
04	117690	X	61168	-0-	-56522	-0-	198 1	51840 2	1	Y	7619	7538	0	113	1	76
05	76911	X	62066	-0-	-14845	-0-	298 4	9739 9	4	Y	7999	7885	0	78	1	112
							223 1	63325 2	1	Y						
							568 4	10168 9	4	Y						
							142 1	52546 2	1	Y						
							99 4	8381 9	4	Y						
							198 1	52883 2	1	Y						
							186 4	8799 9	4	Y						
-----																
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	-		20324		
12	126914	X	72916	-0-	-53998	-0-	61246 2	11670 9	9	Y	10609	10658	1			241
01	109120	X	71730	-0-	-37390	-0-	60374 2	11356 9	9	Y	10324	10356	1			209
02	66248	X	60636	-0-	-5612	-0-	51010 2	9626 9	2	Y	8751	8523	1			437
03	73346	X	64093	-0-	-9253	-0-	54278 2	9815 9	2	Y	8923	9067	1			293
04	70980	X	50673	-0-	-20307	-0-	43064 2	7609 9	2	Y	6917	7041	1			169
05	72912	X	48152	-0-	-24760	-0-	40778 2	7374 9	2	Y	6704	6462	1			411
-----																
STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	-		20727		
12	85126	X	59293	-0-	-25833	-0-	49139 2	10154 9	2	Y	9231	9168	0	159	1	71
01	85126	X	40422	-0-	-44704	-0-	33031 2	7391 9	2	Y	6719	6587	0	113	1	83
02	55916	X	44095	-0-	-11821	-0-	36555 2	51 4	2	Y	6808	6608	0	109	1	174
03	61907	X	50288	-0-	-11619	-0-	7489 9	172 1	1	Y	7002	6880	0	139	1	150
04	59910	X	48703	-0-	-11207	-0-	7702 9	165 1	1	Y	7354	7230	0	193	1	76
05	59303	X	54320	-0-	-4983	-0-	8089 9	66 1	1	Y	7767	7674	0	61	1	108
							8544 9	45710 2	2	Y						
-----																
STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11000	-		20956		
12	96999	X	81225	-0-	-15774	-0-	72501 2	8724 9	2	Y	7931	7777	0	224	1	60
01	76886	X	76886	-0-	-0-	-0-	68600 2	8286 9	2	Y	7533	7305	0	190	1	93
02	69890	X	69890	-0-	-0-	-0-	62450 2	85 4	2	Y	6686	6419	0	192	1	168
03	76855	X	76855	-0-	-0-	-0-	7355 9	279 1	1	Y	7098	6877	0	233	1	150
04	68296	X	68296	-0-	-0-	-0-	7808 9	233 1	1	Y	6377	6220	0	238	1	66
05	70432	X	66450	-0-	-3982	-0-	7015 9	84 1	1	Y	6305	6174	0	110	1	87
							6936 9	59430 2	2	Y						





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520	- 21292						
12	01	98921 X 96472 X	74031 72246	-0- -0-	-24890 -24226	-0- -0-	58370 56627	2 2	15661 15619	9 9	Y Y	14237 14199	14136 13872	0 0	225 196	1 1	42 162
02	03	78736 X 81995 X	50828 59504	-0- -0-	-27908 -22491	-0- -0-	39710 22	2 1	11118 46797	9 2	Y Y	10107 11532	10083 11328	0 0	121 157	1 1	65 103
04	05	78270 X 74028 X	55001 53445	-0- -0-	-23269 -20583	-0- -0-	12685 30 11703 40 11877	9 1 9 1 9	43268 41528	2 2	Y Y	10639 10797	10535 10659	0 0	114 72	1 1	88 154
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850	- 21636						
12	01	159712 X 159712 X	128331 124765	-0- -0-	-31381 -34947	-0- -0-	118608 115670	2 2	9723 9095	9 9	Y Y	8839 8268	8534 7803	0 0	392 392	1 1	25 91
02	03	127316 X 140957 X	103147 99081	-0- -0-	-24169 -41876	-0- -0-	95792 36 6906	2 1 9	7355 92139	9 2	Y Y	6686 6278	6450 5959	0 0	285 301	1 1	42 54
04	05	136410 X 128340 X	109399 107771	-0- -0-	-27011 -20569	-0- -0-	63 7641 76 7214	1 9 1 9	101695 100481	2 2	Y Y	6946 6558	6677 6344	0 0	263 178	1 1	56 92
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	- 21315						
12	01	115041 X 112747 X	81084 76976	-0- -0-	-33957 -35771	-0- -0-	65321 62197	2 2	15763 14779	9 9	Y Y	14330 13435	14189 13092	0 0	261 223	1 1	42 153
02	03	70672 X 78244 X	50889 71666	-0- -0-	-19783 -6578	-0- -0-	40494 21 14002	2 1 9	10395 57643	9 2	Y Y	9450 12729	9414 12467	0 0	128 200	1 1	61 113
04	05	75720 X 78244 X	65027 1997	-0- -0-	-10693 -76247	-0- -0-	14002 30 12872 1 468	9 1 9 1 9	52125 1528	2 2	Y Y	11702 425	11571 512	0 0	143 3	1 1	96 6
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10870	- 21752						
12	01	191487 X 163153 X	117670 111888	-0- -0-	-73817 -51265	-0- -0-	107257 102077	2 2	10413 9811	9 9	Y Y	9466 8919	9150 8506	0 0	391 334	1 1	27 100
02	03	120400 X 125767 X	100151 108032	-0- -0-	-20249 -17735	-0- -0-	91529 42 8726	2 1 9	8622 99264	9 2	Y Y	7838 7933	7626 7594	0 0	263 313	1 1	49 69
04	05	121050 X 117676 X	99489 86196	-0- -0-	-21561 -31480	-0- -0-	56 8487 61 7532	1 9 1 9	90946 78603	2 2	Y Y	7715 6847	7492 6683	0 0	227 129	1 1	62 97

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 711H		RRCID ->	290316	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.	11440 - 21476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	98797 X	71635	-0-	-27162	-0-	57480 13680	2 9	475	4	Y	12436	12449	1		206
01	85157 X	69115	-0-	-16042	-0-	56080 12698	2 9	337	4	Y	11544	11610	1	16 8	124
02	59584 X	57129	-0-	-2455	-0-	46315 10699	2 9	115	4	Y	9726	9690	1	36 8	124
03	65968 X	57022	-0-	-8946	-0-	45476 11325	2 9	221	4	Y	10295	10231	1		188
04	63840 X	53821	-0-	-10019	-0-	41462 12332	2 9	27	4	Y	11211	11327	1		72
05	65968 X	54605	-0-	-11363	-0-	43090 11378	2 9	137	4	Y	10344	10106	1	8 8	302
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID ->	290319	COMPL. DATE	03/22/2021	TOTAL	DEPTH	11884	PERF.	12125 - 22090			
12	138012 X	101279	-0-	-36733	-0-	92219 8366	2 9	694	4	Y	7605	7618	1		122
01	119536 X	96519	-0-	-23017	-0-	88124 7909	2 9	486	4	Y	7190	7204	1	34 8	74
02	92624 X	81276	-0-	-11348	-0-	74310 6797	2 9	169	4	Y	6179	6103	1	75 8	75
03	102548 X	60972	-0-	-41576	-0-	54905 5827	2 9	240	4	Y	5297	5278	1		94
04	99240 X	-0-	-0-	-99240	-0-					Y	-0-	94	1		-0-
05	101277 X	17962	-0-	-83315	-0-	16176 1752	2 9	34	4	Y	1593	1542	1	6 8	45
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID ->	290323	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.	11503 - 21555			
12	81499 X	53682	-0-	-27817	-0-	43250 10080	2 9	352	4	Y	9164	9178	1		152
01	71672 X	49684	-0-	-21988	-0-	40086 9359	2 9	239	4	Y	8508	8558	1	11 8	91
02	46648 X	41915	-0-	-4733	-0-	33759 8058	2 9	98	4	Y	7325	7297	1	26 8	93
03	51646 X	43306	-0-	-8340	-0-	35012 8107	2 9	187	4	Y	7370	7329	1		134
04	49980 X	42631	-0-	-7349	-0-	34754 7854	2 9	23	4	Y	7140	7228	1		46
05	51646 X	44210	-0-	-7436	-0-	35803 8290	2 9	117	4	Y	7536	7357	1	6 8	219
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID ->	290324	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11975 - 21791			
12	119133 X	74570	-0-	-44563	-0-	62510 11569	2 9	491	4	Y	10517	10490	1		173
01	111848 X	70128	-0-	-41720	-0-	57645 12150	2 9	333	4	Y	11045	11086	1	13 8	119
02	82404 X	62212	-0-	-20192	-0-	51524 10560	2 9	128	4	Y	9600	9566	1	31 8	122
03	91233 X	64926	-0-	-26307	-0-	54660 9999	2 9	267	4	Y	9090	9047	1		165
04	74459 X	74459	-0-	-0-	-0-	63515 10910	2 9	34	4	Y	9918	10020	1		63
05	74555 X	70816	-0-	-3739	-0-	60025 10633	2 9	158	4	Y	9666	9443	1	8 8	278

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 03/20/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
12		130014 X	86139	-0-	-43875	-0-	71167 14417 9	2	555	4	Y	13106	13069	1		217
01		116901 X	79634	-0-	-37267	-0-	66344 12912 9	2	378	4	Y	11738	11814	1	15 8	126
02		97664 X	67663	-0-	-30001	-0-	56309 11212 9	2	142	4	Y	10193	10157	1	33 8	129
03		108128 X	72550	-0-	-35578	-0-	60571 11679 9	2	300	4	Y	10617	10553	1		193
04		83370 X	70066	-0-	-13304	-0-	59223 10808 9	2	35	4	Y	9825	9955	1		63
05		86149 X	69140	-0-	-17009	-0-	58544 10436 9	2	160	4	Y	9487	9269	1	8 8	273
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017				
12		100161 X	75932	-0-	-24229	-0-	65737	2	10195	9	Y	9268	9109	0	244 1	27
01		96720 X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209 1	91
02		87360 X	59277	-0-	-28083	-0-	51080	2	8197	9	Y	7452	7346	0	149 1	48
03		86614 X	63997	-0-	-22617	-0-	23 9766 9	1	54208	2	Y	8878	8665	0	174 1	78
04		80310 X	56609	-0-	-23701	-0-	33 6375 9	1	50201	2	Y	5795	5694	0	127 1	47
05		75919 X	45048	-0-	-30871	-0-	37 4296 9	1	40715	2	Y	3905	3826	0	71 1	55
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555				
12		209033 X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415 1	33
01		183458 X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352 1	118
02		125692 X	103072	-0-	-22620	-0-	92820	2	10252	9	Y	9320	9117	0	262 1	59
03		139159 X	104519	-0-	-34640	-0-	41 9347 9	1	95131	2	Y	8497	8181	0	294 1	74
04		134670 X	96204	-0-	-38466	-0-	56 8799 9	1	87349	2	Y	7999	7792	0	213 1	65
05		128619 X	92147	-0-	-36472	-0-	63 9369 9	1	82715	2	Y	8517	8312	0	149 1	121
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229				
12		105214 X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303 1	36
01		100967 X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249 1	124
02		64708 X	26781	-0-	-37927	-0-	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85 1	32
03		71641 X	61781	-0-	-9860	-0-	25 11911 9	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219 1	96
04		69330 X	60659	-0-	-8671	-0-	36 11400 9	1	49223	2	Y	10364	10199	0	171 1	85
05		71641 X	64085	-0-	-7556	-0-	48 11790 9	1	52247	2	Y	10718	10562	0	88 1	153

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	117459 X	101865	-0-	-15594	-0-	90162	2	11703	9	Y	10639	10440	1	347
01	117459 X	93346	-0-	-24113	-0-	82345	2	182	4	Y	9835	9796	1	302
						10819	9							
02	91644 X	76136	-0-	-15508	-0-	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1	178
						8412	9							
03	101463 X	80194	-0-	-21269	-0-	715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	108
						8490	9							
04	98190 X	74726	-0-	-23464	-0-	1116	1	65815	2	Y	7086	7022	1	157
						7795	9							
05	101463 X	73454	-0-	-28009	-0-	973	1	64998	2	Y	6803	6756	1	202
						7483	9							
-----														
STATE DRAGONFLY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064														
12	150722 X	132642	-0-	-18080	-0-	121749	2	10893	9	Y	9903	9743	1	312
01	152582 X	120481	-0-	-32101	-0-	110309	2	243	4	Y	9026	8962	1	265
						9929	9							
02	130592 X	107562	-0-	-23030	-0-	98894	2	128	4	Y	7764	7855	1	174
						8540	9							
03	144584 X	115953	-0-	-28631	-0-	1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	109
						8809	9							
04	139920 X	107375	-0-	-32545	-0-	1666	1	97834	2	Y	7159	7071	1	155
						7875	9							
05	132649 X	95197	-0-	-37452	-0-	1308	1	87029	2	Y	6236	6208	1	181
						6860	9							
-----														
STATE JOHNNY CASH UNIT														
WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872														
12	258850 X	158161	-0-	-100689	-0-	818	1	152504	2	Y	3737	3758	1	180
						728	4	4111	9					
01	258850 X	249378	-0-	-9472	-0-	1146	1	240198	2	Y	5407	5392	1	195
						2086	4	5948	9					
02	233800 X	211686	-0-	-22114	-0-	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	93
						196	4	4386	9					
03	233094 X	233094	-0-	-0-	-0-	176	1	224544	2	Y	7081	6915	1	259
						585	4	7789	9					
04	241320 X	204391	-0-	-36929	-0-	236	1	198657	2	Y	4710	4747	1	222
						317	4	5181	9					
05	249364 X	208404	-0-	-40960	-0-	315	1	204114	2	Y	3372	3454	1	140
						266	4	3709	9					
-----														
STATE JOHNNY CASH UNIT														
WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792														
12	189503 X	45925	-0-	-143578	-0-	1115	1	39520	2	Y	4544	4311	1	233
						292	4	4998	9					
01	189503 X	97757	-0-	-91746	-0-	1260	1	86712	2	Y	8127	8048	1	312
						845	4	8940	9					
02	110320 X	110320	-0-	-0-	-0-	1258	1	99819	2	Y	8305	8383	1	208
						107	4	9136	9					
03	79666 X	79666	-0-	-0-	-0-	815	1	72718	2	Y	5372	5376	1	204
						224	4	5909	9					
04	79188 X	79188	-0-	-0-	-0-	1415	1	68867	2	Y	7964	7771	1	397
						146	4	8760	9					
*05	86142 X	86142	-0-	-0-	-0-	1882	1	77683	2	Y	5857	5997	1	257
						134	4	6443	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
EOG RESOURCES, INC.													
STATE JOHNNY CASH UNIT													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 253162													
WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	159185 X	69515	-0-	-89670	-0-	1369 1	63434 2	Y	3918	3719 1	199		
						402 4	4310 9						
01	117972 X	117972	-0-	-0-	-0-	931 1	109319 2	Y	6116	6083 1	232		
						994 4	6728 9						
02	87833 X	87833	-0-	-0-	-0-	956 1	82117 2	Y	4248	4362 1	105	13	8
						87 4	4673 9						
03	53701 X	53701	-0-	-0-	-0-	674 1	50392 2	Y	2250	2270 1	85		
						160 4	2475 9						
04	42797 X	42797	-0-	-0-	-0-	1699 1	39395 2	Y	1450	1464 1	71		
						108 4	1595 9						
*05	52104 X	52104	-0-	-0-	-0-	2364 1	47906 2	Y	1573	1576 1	68		
						104 4	1730 9						
STATE TROOPER UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893													
12	83283 X	83283	-0-	-0-	-0-	206 1	68501 2	Y	13048	12867 0	89	241	1
						223 4	14353 9						
01	94995 X	94995	-0-	-0-	-0-	233 1	77880 2	Y	15008	14677 0	130	290	1
						373 4	16509 9						
02	163716 X	79145	-0-	-84571	-0-	247 1	64653 2	Y	12631	12405 0	144	212	1
						351 4	13894 9						
03	181257 X	87568	-0-	-93689	-0-	254 1	72393 2	Y	12966	12699 0	151	260	1
						658 4	14263 9						
04	142440 X	79586	-0-	-62854	-0-	180 1	66612 2	Y	11519	11366 0	115	189	1
						123 4	12671 9						
05	94984 X	76751	-0-	-18233	-0-	238 1	63790 2	Y	11373	11204 0	160	124	1
						213 4	12510 9						
ATLAS 7 UNIT													
WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826													
12	28861 X	28475	-0-	-386	-0-	20489 2	175 4	Y	7101	7084 0	72	11	1
						7811 9							
01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	23484 2	8207 9	Y	7461	7336 0	111	22	1
02	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	18736 2	39 4	Y	5788	5700 0	83	86	1
						6367 9							
03	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	21313 2	84 4	Y	6324	6283 0	84	18	1
						6956 9							
04	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	20323 2	126 4	Y	5758	5748 0	49	12	1
						6334 9							
*05	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	23416 2	145 4	Y	6004	5962 0	49	7	1
						6604 9							
ATLAS 7 UNIT													
WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720													
12	33232 X	23515	-0-	-9717	-0-	16170 2	177 4	Y	6516	6490 0	66	8	1
						7168 9							
01	34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	24990 2	9057 9	Y	8234	8061 0	122	42	1
02	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	19958 2	37 4	Y	6219	6115 0	88	105	1
						6841 9							
03	27869 X	25936	-0-	-1933	-0-	19177 2	69 4	Y	6082	6040 0	80	29	1
						6690 9							
04	26970 X	22631	-0-	-4339	-0-	16450 2	97 4	Y	5531	5516 0	47	17	1
						6084 9							
05	27869 X	22532	-0-	-5337	-0-	16146 2	103 4	Y	5712	5669 0	47	9	1
						6283 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667	- 17918						
12	SHUT IN	68256	-0-	68256	385580	164 1	54871 2	Y	11851	11709	0	177 1	81	
01	456317 X	70737	-0-	-385580	-0-	185 4	13036 9							
02	124768 X	56110	-0-	-68658	-0-	168 1	56404 2	Y	12613	12419	0	165 1	110	
03	138136 X	61403	-0-	-76733	-0-	291 4	13874 9							
04	100290 X	54769	-0-	-45521	-0-	172 1	45044 2	Y	9666	9538	0	127 1	111	
05	70742 X	35558	-0-	-35184	-0-	261 4	10633 9							
						172 1	49237 2	Y	10496	10332	0	152 1	123	
						448 4	11546 9							
						118 1	43832 2	Y	9758	9676	0	107 1	98	
						85 4	10734 9							
						103 1	27820 2	Y	6858	6812	0	47 1	97	
						91 4	7544 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143	- 18351						
12	SHUT IN	101077	-0-	101077	446393	249 1	82885 2	Y	16078	15830	0	261 1	109	
01	525034 X	78641	-0-	-446393	-0-	257 4	17686 9							
02	128744 X	60902	-0-	-67842	-0-	190 1	63739 2	Y	13125	12909	0	211 1	114	
03	142538 X	73136	-0-	-69402	-0-	274 4	14438 9							
04	137940 X	71531	-0-	-66409	-0-	191 1	50093 2	Y	9410	9272	0	145 1	107	
05	101091 X	40675	-0-	-60416	-0-	267 4	10351 9							
						201 1	57526 2	Y	13568	13333	0	183 1	159	
						484 4	14925 9							
						151 1	56220 2	Y	13695	13575	0	141 1	138	
						95 4	15065 9							
						126 1	33724 2	Y	6108	6102	0	58 1	86	
						106 4	6719 9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466	- 18748						
12	SHUT IN	120181	-0-	120181	556736	329 1	108110 2	Y	10366	10034	0	336 1	69	
01	647034 X	90298	-0-	-556736	-0-	339 4	11403 9							
02	181636 X	79863	-0-	-101773	-0-	246 1	81215 2	Y	7715	7451	0	267 1	66	
03	201097 X	88531	-0-	-112566	-0-	350 4	8487 9							
04	135540 X	81198	-0-	-54342	-0-	280 1	72590 2	Y	6046	5834	0	210 1	68	
05	120187 X	71086	-0-	-49101	-0-	342 4	6651 9							
						283 1	80169 2	Y	6812	6548	0	254 1	78	
						586 4	7493 9							
						203 1	74596 2	Y	5717	5552	0	187 1	56	
						110 4	6289 9							
						244 1	64720 2	Y	5408	5278	0	111 1	75	
						173 4	5949 9							
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083	- 16814						
12	53661 X	44078	-0-	-9583	-0-	28970 2	181 4	N	13570	13497	0	50 1	137	
01	53661 X	39996	-0-	-13665	-0-	14927 9								
02	43428 X	32352	-0-	-11076	-0-	26859 2	13137 9	N	11943	11774	0	32 1	178	
03	46996 X	35448	-0-	-11548	-0-	21653 2	29 4	N	9700	9555	0	141 1	138	
04	43950 X	32389	-0-	-11561	-0-	10670 9								
*05	44082 X	32070	-0-	-12012	-0-	24364 2	64 4	N	10018	9966	0	26 1	133	
						11020 9								
						23059 2	94 4	N	8396	8391	0	17 1	71	
						9236 9								
						22275 2	98 4	N	8815	8757	0	9 1	72	
						9697 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12086	-	16948					
12	33883 X	32966	-0-	-917	-0-	22727 10034	2 9	205	4	N	9122	9040 11	0 8	34	1	92
01	28974 X	28974	-0-	-0-	-0-	20870	2	8104	9	N	7367	7271 55	0 8	23	1	110
02	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	16689 6406	2 9	35	4	N	5824	5738 25	0 8	88	1	83
03	32953 X	23978	-0-	-8975	-0-	17412 6494	2 9	72	4	N	5904	5875 17	0 8	17	1	78
04	31890 X	22155	-0-	-9735	-0-	16190 5861	2 9	104	4	N	5328	5324 26	0 8	11	1	45
*05	32953 X	22320	-0-	-10633	-0-	16307 5899	2 9	114	4	N	5363	5332 26	0 8	6	1	44
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH	11209	PERF.11364	-	21493					
12	388337 X	344035	-0-	-44302	-0-	318575 25447	2 9	13	4	Y	23134	22484 33	0 8	960	1	251
01	351974 X	241868	-0-	-110106	-0-	224654 17175	2 9	39	4	Y	15614	14836 33	0 8	608	1	388
02	317912 X	215131	-0-	-102781	-0-	198466 16379	2 9	286	4	Y	14890	13612 70	0 8	1251	1	345
03	344038 X	240435	-0-	-103603	-0-	224012 16321	2 9	102	4	Y	14837	14238 32	0 8	635	1	277
04	332940 X	255669	-0-	-77271	-0-	238404 16865	2 9	400	4	Y	15332	14775 19	0 8	533	1	282
05	344038 X	264792	-0-	-79246	-0-	247293 16311	2 9	1188	4	Y	14828	14435 16	0 8	379	1	296
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11059	-	21199					
12	333932 X	124022	-0-	-209910	-0-	110017 14001	2 9	4	4	Y	12728	12553 5	0 8	375	1	140
01	200663 X	89519	-0-	-111144	-0-	79790 9689	2 9	40	4	Y	8808	8477 5	0 8	244	1	222
02	147756 X	85361	-0-	-62395	-0-	75944 9308	2 9	109	4	Y	8462	8276 40	0 8	158	1	210
03	151869 X	87911	-0-	-63958	-0-	77859 10007	2 9	45	4	Y	9097	8924 5	0 8	204	1	174
04	129960 X	84175	-0-	-45785	-0-	74642 9383	2 9	150	4	Y	8530	8386 3	0 8	155	1	160
05	124031 X	85337	-0-	-38694	-0-	76481 8443	2 9	413	4	Y	7675	7572 3	0 8	108	1	155
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10859	PERF.11062	-	20971					
12	302312 X	104669	-0-	-197643	-0-	90849 13816	2 9	4	4	Y	12560	12368 6	0 8	398	1	138
01	179366 X	79915	-0-	-99451	-0-	69641 10245	2 9	29	4	Y	9314	8938 6	0 8	274	1	234
02	135044 X	75809	-0-	-59235	-0-	66377 9337	2 9	95	4	Y	8488	8320 40	0 8	151	1	211
03	134075 X	80961	-0-	-53114	-0-	70694 10233	2 9	34	4	Y	9303	9143 6	0 8	187	1	178
04	112320 X	76384	-0-	-35936	-0-	66684 9582	2 9	118	4	Y	8711	8584 3	0 8	139	1	163
05	104656 X	75852	-0-	-28804	-0-	67010 8501	2 9	341	4	Y	7728	7639 3	0 8	96	1	156

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		336877 X	129003	-0-	-207874	-0-	114422 14576	2 9	5	4	Y	13251	12995	0	459	1	145
01		207855 X	92048	-0-	-115807	-0-	82121 9913	2 9	14	4	Y	9012	8630	0	295	1	226
02		153580 X	83338	-0-	-70242	-0-	74774 8457	2 9	107	4	Y	7688	7456	0	233	1	189
03		152706 X	90752	-0-	-61954	-0-	80758 9954	2 9	40	4	Y	9049	8849	0	210	1	173
04		133620 X	82905	-0-	-50715	-0-	74770 7999	2 9	136	4	Y	7272	7153	0	153	1	136
05		128991 X	84589	-0-	-44402	-0-	75967 8224	2 9	398	4	Y	7476	7354	0	107	1	151
-----																	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/23/2021				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612							
12		324167 X	324167	-0-	-0-	-0-	300826 21943	2 9	1398	4	Y	19948	19922	1			225
01		279261 X	279261	-0-	-0-	-0-	259506 19105	2 9	650	4	Y	17368	17219	1	177	8	197
02		231280 X	218788	-0-	-12492	-0-	203716 14288	2 9	784	4	Y	12989	12974	1			212
03		256060 X	222139	-0-	-33921	-0-	208780 13098	2 9	261	4	Y	11907	11816	1	60	8	243
04		247800 X	194503	-0-	-53297	-0-	183473 10640	2 9	390	4	Y	9673	9657	1	81	8	178
05		256060 X	180893	-0-	-75167	-0-	170865 9604	2 9	424	4	Y	8731	8583	1			326
-----																	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305							
12		107888 X	107888	-0-	-0-	-0-	97540 9810	2 9	538	4	Y	8918	8882	1			102
01		187085 X	96187	-0-	-90898	-0-	87462 8462	2 9	263	4	Y	7693	7655	1	45	8	95
02		116452 X	66364	-0-	-50088	-0-	60012 6013	2 9	339	4	Y	5466	5464	1			97
03		107880 X	89737	-0-	-18143	-0-	81315 8273	2 9	149	4	Y	7521	7432	1	18	8	168
04		104400 X	76193	-0-	-28207	-0-	69266 6744	2 9	183	4	Y	6131	6155	1	22	8	122
05		107880 X	74186	-0-	-33694	-0-	67481 6614	2 9	91	4	Y	6013	5885	1			250
-----																	
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305							
12		360468 X	12375	-0-	-348093	-0-	1835 139	1 4	5748	2	Y	4230	4268	1			219
01		360468 X	6528	-0-	-353940	-0-	1591 204	1 4	3838	2	Y	814	1002	1			31
02		157220 X	6694	-0-	-150526	-0-	1653 22	1 4	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
03		109213 X	5577	-0-	-103636	-0-	1321 42	1 4	3917	2	Y	270	299	1			10
04		53040 X	6388	-0-	-46652	-0-	1728 47	1 4	4250	2	Y	330	324	1			16
*05		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	978 100	1 4	11181	2	Y	3608	3464	1			160



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	380897 X	121064	-0-	-259833	-0-	1146	1	113791	2	Y	5046	5036	1		246
						576	4	5551	9						
01	380897 X	110548	-0-	-270349	-0-	1255	1	101938	2	Y	5805	5834	1		217
						969	4	6386	9						
02	182112 X	97757	-0-	-84355	-0-	893	1	92336	2	Y	4029	4135	1	13 8	98
						96	4	4432	9						
03	152613 X	98850	-0-	-53763	-0-	669	1	93475	2	Y	4132	4078	1		152
						161	4	4545	9						
04	117150 X	91594	-0-	-25556	-0-	930	1	85802	2	Y	4292	4235	1		209
						141	4	4721	9						
05	121055 X	79847	-0-	-41208	-0-	1224	1	74332	2	Y	3869	3910	1		168
						35	4	4256	9						

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

12	354020 X	107693	-0-	-246327	-0-	1151	1	102091	2	Y	3570	3573	1		173
						524	4	3927	9						
01	354020 X	97428	-0-	-256592	-0-	1252	1	91045	2	Y	3865	3895	1		143
						879	4	4252	9						
02	188412 X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8 8	62
						65	4	2809	9						
03	143747 X	77850	-0-	-65897	-0-	1014	1	73984	2	Y	2465	2438	1		89
						140	4	2712	9						
04	106080 X	88225	-0-	-17855	-0-	1459	1	84448	2	Y	1970	1967	1		92
						151	4	2167	9						
05	107694 X	90476	-0-	-17218	-0-	1895	1	86403	2	Y	1941	1951	1		82
						43	4	2135	9						

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

12	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	29124	2	9	4	Y	10327	10304	0	20 1	38
						11360	9								
01	40187 X	40187	-0-	-0-	-0-	29093	2	91	4	Y	10003	9836	0	42 1	49
						11003	9								
02	34300 X	32250	-0-	-2050	-0-	23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44 1	77
						8767	9								
03	37975 X	31188	-0-	-6787	-0-	21146	2	233	4	Y	8917	8857	0	27 1	75
						9809	9								
04	36750 X	31992	-0-	-4758	-0-	22621	2	241	4	Y	8300	8240	0	20 1	61
						9130	9								
05	37975 X	30882	-0-	-7093	-0-	22062	2	90	4	Y	7936	7822	0	26 1	96
						8730	9								

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	85735	-0-	85735	85735	69477	2	2198	4	N	12782	12516	1		266
						14060	9								

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	114	-0-	114	183	114	2			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	11225	2	6	4	Y	4520	4466	0	17	16
						4972	9					26	8		
01	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	18638	2	73	4	Y	7371	7233	0	21	36
						8108	9					97	8		
02	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	16623	2	174	4	Y	6472	6370	0	33	63
						7119	9					42	8		
03	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	15737	2	211	4	Y	7491	7445	0	21	63
						8240	9					25	8		
04	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	14810	2	201	4	Y	7582	7540	0	13	56
						8340	9					36	8		
*05	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	16590	2	78	4	Y	6946	6861	0	21	84
						7641	9					36	8		

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	75493	-0-	75493	75493	62287	2	1000	4	N	11096	10865	1		231
						12206	9								

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

12	28179 X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	7	4	Y	8429	8384	0	11	31
						9272	9					20	8		
01	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	19639	2	75	4	Y	9493	9368	0	27	47
						10442	9					82	8		
02	25452 X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	145	4	Y	5881	5824	0	22	57
						6469	9					25	8		
03	28179 X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	167	4	Y	6898	6862	0	15	58
						7588	9					20	8		
04	27270 X	22271	-0-	-4999	-0-	14514	2	109	4	Y	6953	6917	0	11	51
						7648	9					32	8		
05	28179 X	26529	-0-	-1650	-0-	17600	2	76	4	Y	8048	7945	0	22	98
						8853	9					34	8		

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

12	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	14357	2	7	4	Y	5746	5699	0	9	21
						6321	9					26	8		
01	31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	22148	2	79	4	Y	8751	8584	0	29	43
						9626	9					116	8		
02	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	81
						9170	9					54	8		
03	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	27	73
						9539	9					34	8		
04	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	20510	2	229	4	Y	7649	7601	0	16	56
						8414	9					49	8		
*05	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	20448	2	87	4	Y	7745	7634	0	24	94
						8520	9					49	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666						
12	144751 X	144751	-0-	-0-	-0-	112723 31380	2 9	648	4	Y	28527	27980 80	0 8	265	1	202
01	172112 X	146481	-0-	-25631	-0-	114404 31892	2 9	185	4	Y	28993	23494 335	0 8	5158	1	208
02	155456 X	95297	-0-	-60159	-0-	76188 18676	2 9	433	4	Y	16978	16813 119	0 8	54	1	200
03	172112 X	88687	-0-	-83425	-0-	71379 17221	2 9	87	4	Y	15655	15565 68	0 8	59	1	163
04	166560 X	68802	-0-	-97758	-0-	56143 12257	2 9	402	4	Y	11143	11093 92	0 8	44	1	77
05	146475 X	67011	-0-	-79464	-0-	53242 13534	2 9	235	4	Y	12304	12187 81	0 8	9	1	104
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
12	129932 X	129932	-0-	-0-	-0-	104309 25021	2 9	602	4	Y	22746	22279 88	0 8	218	1	161
01	152086 X	128580	-0-	-23506	-0-	102462 25952	2 9	166	4	Y	23593	19060 340	0 8	4185	1	169
02	137368 X	86394	-0-	-50974	-0-	70288 15706	2 9	400	4	Y	14278	14113 120	0 8	46	1	168
03	152086 X	77897	-0-	-74189	-0-	64816 13002	2 9	79	4	Y	11820	11749 67	0 8	49	1	123
04	147180 X	57890	-0-	-89290	-0-	47719 9819	2 9	352	4	Y	8926	8869 85	0 8	33	1	62
05	129921 X	60055	-0-	-69866	-0-	49165 10667	2 9	223	4	Y	9697	9591 79	0 8	7	1	82
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
12	155967 X	155967	-0-	-0-	-0-	130298 24914	2 9	755	4	Y	22649	22128 105	0 8	256	1	160
01	187860 X	147337	-0-	-40523	-0-	125241 21891	2 9	205	4	Y	19901	15915 473	0 8	3532	1	141
02	169680 X	101096	-0-	-68584	-0-	87453 13143	2 9	500	4	Y	11948	11720 169	0 8	60	1	140
03	187860 X	93130	-0-	-94730	-0-	81814 11216	2 9	100	4	Y	10196	10075 91	0 8	65	1	105
04	181800 X	69861	-0-	-111939	-0-	60667 8758	2 9	436	4	Y	7962	7818 108	0 8	86	1	55
05	155961 X	64141	-0-	-91820	-0-	55459 8439	2 9	243	4	Y	7672	7527 119	0 8	17	1	64
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
12	136739 X	136739	-0-	-0-	-0-	109051 27059	2 9	629	4	Y	24599	24091 85	0 8	249	1	174
01	168547 X	143223	-0-	-25324	-0-	113476 29563	2 9	184	4	Y	26875	21714 363	0 8	4779	1	193
02	152236 X	99969	-0-	-52267	-0-	80430 19081	2 9	458	4	Y	17346	17142 132	0 8	60	1	205
03	168547 X	94018	-0-	-74529	-0-	76859 17065	2 9	94	4	Y	15514	15416 76	0 8	66	1	161
04	163110 X	72961	-0-	-90149	-0-	60736 11789	2 9	436	4	Y	10717	10671 98	0 8	35	1	74
05	143220 X	70663	-0-	-72557	-0-	57245 13157	2 9	261	4	Y	11961	11842 85	0 8	7	1	101

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040						
12		0	127726	-0-	127726	127726	111756 15742	2 9	228	4	Y	14311	14011	1		300
01	349927	X	222201	-0-	-127726	-0-	195030 26642	2 9	529	4	Y	24220	24376	1	1 8	143
02	216300	X	176705	-0-	-39595	-0-	154953 21062	2 9	690	4	Y	19147	19152	1		138
03	239475	X	163055	-0-	-76420	-0-	144045 18987	2 9	23	4	Y	17261	17243	1		156
04	231750	X	135281	-0-	-96469	-0-	120059 15178	2 9	44	4	Y	13798	13738	1		216
05	239475	X	38577	-0-	-200898	-0-	34369 4126	2 9	82	4	Y	3751	3810	1		157
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220						
12		0	242307	-0-	242307	242307	211921 29981	2 9	405	4	N	27255	26683	1		572
01	671745	X	429438	-0-	-242307	-0-	379405 49394	2 9	639	4	N	44904	45209	1	2 8	265
02	348656	X	326256	-0-	-22400	-0-	292144 32806	2 9	1306	4	N	29824	29876	1		213
03	386012	X	300966	-0-	-85046	-0-	273266 27657	2 9	43	4	N	25143	25131	1		225
04	373560	X	248115	-0-	-125445	-0-	227108 20924	2 9	83	4	N	19022	18952	1		295
*05	386012	X	190732	-0-	-195280	-0-	176045 14345	2 9	342	4	N	13041	12795	1		541
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483						
12		0	222117	-0-	222117	222117	194627 27116	2 9	374	4	Y	24651	24134	1		517
01	608810	X	386693	-0-	-222117	-0-	341833 44284	2 9	576	4	Y	40258	40536	1	2 8	237
02	311500	X	295202	-0-	-16298	-0-	264290 29731	2 9	1181	4	Y	27028	27072	1		193
03	344875	X	265636	-0-	-79239	-0-	241058 24540	2 9	38	4	Y	22309	22302	1		200
04	333750	X	218866	-0-	-114884	-0-	199869 18924	2 9	73	4	Y	17204	17137	1		267
05	344875	X	159107	-0-	-185768	-0-	146418 12404	2 9	285	4	Y	11276	11074	1		469
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570						
12		0	185884	-0-	185884	185884	176808 8726	2 9	350	4	Y	7933	7767	1		166
01	608276	X	422392	-0-	-185884	-0-	402057 19642	2 9	693	4	Y	17856	17921	1	1 8	100
02	368116	X	359395	-0-	-8721	-0-	343446 14388	2 9	1561	4	Y	13080	13092	1		88
03	407557	X	392561	-0-	-14996	-0-	379553 12947	2 9	61	4	Y	11770	11761	1		97
04	394410	X	325256	-0-	-69154	-0-	315785 9354	2 9	117	4	Y	8504	8479	1		122
05	407557	X	234029	-0-	-173528	-0-	227550 6035	2 9	444	4	Y	5486	5393	1		215

PHANTOM (WOLFCAMP)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE EINHORN UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 253162																
WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*05	SHUT	IN	36019	-0-	36019	36019	125	1	26245	2	N	4323	4148	1	175	
							4894	4	4755	9						
STATE EINHORN UNIT																
WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269																
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT	IN	31009	-0-	31009	31009	107	1	22442	2	N	3808	3654	1	154	
							4271	4	4189	9						
STATE EINHORN UNIT																
WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929																
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*05	SHUT	IN	33851	-0-	33851	33851	113	1	23985	2	Y	4774	4581	1	193	
							4502	4	5251	9						
STATE EINHORN UNIT																
WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316																
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*05	SHUT	IN	35778	-0-	35778	35778	119	1	25095	2	N	5341	5124	1	217	
							4689	4	5875	9						
TITAN 7 UNIT																
WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916																
12	0	91855	-0-	91855	192609	69163	2	12	4	Y	20618	20466	0	145	1	75
						22680	9					53	8			
01	0	51078	-0-	51078	243687	38395	2	75	4	Y	11462	11251	0	62	1	56
						12608	9					168	8			
02	284670 X	40983	-0-	-243687	-0-	31041	2	194	4	Y	8862	8696	0	60	1	86
						9748	9					76	8			
03	150381 X	40542	-0-	-109839	-0-	30794	2	256	4	Y	8629	8551	0	44	1	72
						9492	9					48	8			
04	145530 X	36115	-0-	-109415	-0-	27515	2	194	4	Y	7642	7560	0	27	1	56
						8406	9					71	8			
05	150381 X	34797	-0-	-115584	-0-	26884	2	66	4	Y	7134	7018	0	26	1	86
						7847	9					60	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 731H		RRCID ->	292228	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	12115	PERF.	12139	- 16957			
12	0	102477	-0-	102477	210998	77051	2	13	4	Y	23103	22943	0	153	1	84
						25413	9					57	8			
01	0	55816	-0-	55816	266814	41670	2	81	4	Y	12786	12559	0	64	1	62
						14065	9					185	8			
02	300033 X	33219	-0-	-266814	-0-	25146	2	175	4	Y	7180	7035	0	47	1	69
						7898	9					91	8			
03	189596 X	39913	-0-	-149683	-0-	29631	2	251	4	Y	9119	9016	0	41	1	76
						10031	9					55	8			
04	183480 X	36420	-0-	-147060	-0-	27590	2	236	4	Y	7813	7735	0	26	1	57
						8594	9					71	8			
05	189596 X	34825	-0-	-154771	-0-	26857	2	69	4	Y	7181	7067	0	25	1	87
						7899	9					59	8			
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292273	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	10452	- 20189			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	147528	-0-	147528	147528	410	1	122069	2	N	18867	18564	1			303
						4295	4	20754	9							
04	SHUT IN	192198	-0-	192198	339726	878	1	164964	2	N	23422	23488	1			237
						592	4	25764	9							
05	SHUT IN	158287	-0-	158287	498013	606	1	137368	2	N	18337	18103	1			471
						142	4	20171	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	292274	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	10367	- 19351			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	124435	-0-	124435	124435	341	1	101638	2	N	17254	16977	1			277
						3477	4	18979	9							
04	SHUT IN	159782	-0-	159782	284217	725	1	136289	2	N	20254	20326	1			205
						489	4	22279	9							
05	SHUT IN	133504	-0-	133504	417721	506	1	114819	2	N	16419	16202	1			422
						118	4	18061	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID ->	292368	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.	10693	- 20529			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	114690	-0-	114690	114690	312	1	93042	2	N	16504	16239	1			265
						3182	4	18154	9							
04	SHUT IN	153814	-0-	153814	268504	692	1	130136	2	N	20473	20531	1			207
						466	4	22520	9							
05	SHUT IN	130197	-0-	130197	398701	491	1	111632	2	N	16326	16114	1			419
						115	4	17959	9							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	292369	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.	10637	- 20064			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	126545	-0-	126545	126545	371	1	110054	2	N	11182	11003	1			179
						3820	4	12300	9							
04	SHUT IN	107047	-0-	107047	233592	523	1	97606	2	N	7786	7886	1			79
						353	4	8565	9							
05	SHUT IN	259044	-0-	259044	492636	1061	1	238984	2	N	17046	16687	1			438
						248	4	18751	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465					
12	0	321251	-0-	321251	477362	278295	2	1277	4	N	37890	37785	1		456
01	0	284236	-0-	284236	761598	252531	2	628	4	N	28252	28215	1	138 8	355
02	0	206501	-0-	206501	968099	186339	2	714	4	N	17680	17723	1		312
03	1171840 X	203741	-0-	-968099	-0-	185038	2	230	4	N	16794	16695	1	37 8	374
04	295800 X	173527	-0-	-122273	-0-	158427	2	336	4	N	13422	13481	1	48 8	267
*05	305660 X	162470	-0-	-143190	-0-	149253	2	193	4	N	11840	11619	1		488
-----															
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385		COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997					
12	0	34410	-0-	34410	434214	22371	2	141	4	Y	10816	10771	0	39 1	61
01	0	25455	-0-	25455	459669	11898	9	98	4	Y	8761	8673	0	21 1	69
02	0	16677	-0-	16677	476346	9637	9	79	4	Y	5444	5450	0	12 1	28
03	489481 X	13135	-0-	-476346	-0-	10610	2	58	4	Y	4428	4417	0	7 1	27
*04	31440 X	6310	-0-	-25130	-0-	5988	9	7	4	Y	2497	2459	0	2 1	40
05	32488 X	11761	-0-	-20727	-0-	4871	9	45	4	Y	3944	3878	0	27 1	59
-----															
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208					
12	0	372022	-0-	372022	565086	320873	2	1472	4	N	45161	45003	1		537
01	0	323424	-0-	323424	888510	49677	9	711	4	N	33423	33393	1	145 8	422
02	0	233104	-0-	233104	1121614	36765	9	798	4	N	21668	21704	1		386
03	1330399 X	208785	-0-	-1121614	-0-	208471	2	232	4	N	19703	19607	1	37 8	445
04	354480 X	175654	-0-	-178826	-0-	23835	9	334	4	N	16270	16340	1	47 8	328
*05	366296 X	164461	-0-	-201835	-0-	186880	2	190	4	N	15170	14856	1		642
-----															
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350					
12	0	78001	-0-	78001	398400	185	1	61855	2	Y	14323	14179	0	182 1	98
01	0	66749	-0-	66749	465149	206	4	52227	2	Y	12818	12641	0	163 1	112
02	0	56641	-0-	56641	521790	155	1	14100	9		11205	11069	0	120 1	128
03	575855 X	54065	-0-	-521790	-0-	267	4	43888	2	Y	9722	9607	0	129 1	114
04	161910 X	51397	-0-	-110513	-0-	166	1	12326	9		7903	7837	0	101 1	79
05	167307 X	50085	-0-	-117222	-0-	261	4	42793	2	Y	7968	7868	0	67 1	112
-----															





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
				WELL #:	731H	RRCID ->	292656	COMPL. DATE	09/19/2021	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12650	-	17193			
09	0	75168	-0-	75168	75168		52177	2	784	4	Y	20188	19877	0	143	1	168	
10	0	116314	-0-	116314	191482		22207	9										
11	0	73700	-0-	73700	265182		83374	2	138	4	Y	29820	29497	0	295	1	111	
12	0	60570	-0-	60570	325752		32802	9					85	8				
01	0	53394	-0-	53394	379146		51825	2	311	4	Y	19604	19442	0	132	1	133	
02	0	44901	-0-	44901	424047		21564	9					8	8				
*03	469548 X	45501	-0-	-424047	-0-		42496	2	125	4	Y	16317	16301	0	24	1	92	
*04	40899 X	40899	-0-	-0-	-0-		17949	9					33	8				
*05	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-		37852	2	106	4	Y	14033	13834	0	46	1	110	
							15436	9					135	8				
							31850	2	117	4	Y	11758	11711	0	35	1	61	
							12934	9					61	8				
							32697	2	90	4	Y	11558	11494	0	39	1	70	
							12714	9					16	8				
							30190	2	11	4	Y	9725	9540	0	24	1	156	
							10698	9					75	8				
							30737	2	63	4	Y	10017	9891	0	77	1	149	
							11019	9					56	8				
POLARIS 7				WELL #:	732H	RRCID ->	292659	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	12750	-	17393			
09	0	77072	-0-	77072	77072		53310	2	801	4	Y	20874	20553	0	147	1	174	
10	0	97901	-0-	97901	174973		22961	9										
11	0	47391	-0-	47391	222364		71353	2	119	4	Y	24026	23804	0	244	1	89	
12	0	47051	-0-	47051	269415		26429	9					63	8				
01	0	39648	-0-	39648	309063		35057	2	225	4	Y	11008	10929	0	89	1	74	
02	0	34736	-0-	34736	343799		12109	9					5	8				
*03	376948 X	33149	-0-	-343799	-0-		34246	2	109	4	Y	11542	11509	0	19	1	65	
04	38640 X	27421	-0-	-11219	-0-		12696	9					23	8				
05	39928 X	28999	-0-	-10929	-0-		28623	2	89	4	Y	9942	9808	0	35	1	78	
							10936	9					86	8				
							25267	2	102	4	Y	8515	8487	0	23	1	44	
							9367	9					39	8				
							23954	2	75	4	Y	8291	8251	0	24	1	50	
							9120	9					10	8				
							20110	2	8	4	Y	6639	6527	0	14	1	107	
							7303	9					41	8				
							21450	2	58	4	Y	6810	6713	0	51	1	101	
							7491	9					52	8				
MCGREGOR C UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292701	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	12364	-	22296			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	10380	-	14950			
12	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-		55043	3	4076	9	N	3705	2523	0				3411
01	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-		14212	3	4076	9	N	3705	1088	0				6028
*02	36038 X	36038	-0-	-0-	-0-		33692	3	2346	9	N	2133	2052	1				6109
03	28954 X	23880	-0-	-5074	-0-		22065	3	1815	9	N	1650	1571	1				6188
04	28020 X	19613	-0-	-8407	-0-		17966	3	1647	9	N	1497	1730	1				5955
05	28954 X	24562	-0-	-4392	-0-		22641	3	1921	9	N	1746	1945	1				5756

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					400
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

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

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

12	11594 X	8539	-0-	-3055	-0-	155	1	8006	2	N	344	358	1			371
01	9951 X	8570	-0-	-1381	-0-	378	9	8034	2	N	346	371	1			346
02	8148 X	7203	-0-	-945	-0-	381	9	6459	2	N	581	556	1			371
03	9021 X	8304	-0-	-717	-0-	105	1	7720	2	N	412	373	1			410
04	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	639	9	8013	2	N	497	547	1			360
05	8556 X	8412	-0-	-144	-0-	131	1	7737	2	N	473	337	1			496
						453	9									
						150	1									
						547	9									
						155	1									
						520	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

12	5146 X	3087	-0-	-2059	-0-	2470	2	617	9	N	561	508	1			275
01	4743 X	2596	-0-	-2147	-0-	2241	2	355	9	N	323	345	1			253
02	4284 X	2918	-0-	-1366	-0-	2371	2	547	9	N	497	553	1			197
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1			222
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3807	2	420	9	N	382	357	1			247
*05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4158	2	903	9	N	821	543	1			525

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

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

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1			250
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1740	2	167	9	N	152	166	1			236
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1456	2	150	9	N	136					372

PHANTOM (WOLFECAMP) HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																					
MONROE 34-232																					
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798																					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																					
MONROE 34-232																					
WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656																					
12	10695	X		9741	-0-	-954	-0-	155	1	8449	2	N	1034	856	1						408
								1137	9												
01	10695	X		9525	-0-	-1170	-0-	155	1	8497	2	N	794	864	1						338
								873	9												
02	9660	X		6285	-0-	-3375	-0-	84	1	5407	2	N	722	943	1						117
								794	9												
03	10261	X		8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1						267
								861	9												
04	9630	X		9346	-0-	-284	-0-	150	1	8226	2	N	882	865	1						284
								970	9												
05	9734	X		9283	-0-	-451	-0-	155	1	8200	2	N	844	846	1						282
								928	9												
-----																					
MONROE 34-228 WRD UNIT																					
WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195																					
12	12803	X		11679	-0-	-1124	-0-	310	1	10023	2	N	1224	1109	1						338
								1346	9												
01	12741	X		11035	-0-	-1706	-0-	302	1	9497	2	N	1124	1104	1						358
								1236	9												
02	11508	X		10507	-0-	-1001	-0-	280	1	9000	2	N	1115	1088	1						385
								1227	9												
03	12431	X		10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1						296
								1122	9												
04	11310	X		7317	-0-	-3993	-0-	200	1	6317	2	N	727	928	1						95
								800	9												
05	11687	X		8714	-0-	-2973	-0-	205	1	7563	2	N	860	727	1						228
								946	9												
-----																					
BRAMBLETT 34-216																					
WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985																					
12	4651	X		4651	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	N	939	900	1						371
								1033	9												
01	4492	X		4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3569	2	N	698	742	1						327
								768	9												
02	4339	X		4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3287	2	N	829	741	1						415
								912	9												
03	4650	X		4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1						435
								630	9												
04	4500	X		4322	-0-	-178	-0-	150	1	3492	2	N	618	707	1						346
								680	9												
05	4805	X		4341	-0-	-464	-0-	155	1	3530	2	N	596	516	1						426
								656	9												
-----																					
MONROE 34-232																					
WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895																					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-



PHANTOM (WOLF CAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		INTUITION		WELL #:	1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215 -	20795	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		52483 X	44980	-0-	-7503	-0-		189	1	40614	2	Y	3797	3778	1	118
01		50685 X	44878	-0-	-5807	-0-		4177	9							
02		43064 X	38490	-0-	-4574	-0-		191	1	40357	2	Y	3907	3889	1	136
03		47678 X	43564	-0-	-4114	-0-		32	4	4298	9					
04		45150 X	41147	-0-	-4003	-0-		165	1	34407	2	Y	3552	3572	1	116
05		44981 X	41241	-0-	-3740	-0-		11	4	3907	9					
								194	1	39029	2	Y	3758	3793	1	81
								207	4	4134	9					
								180	1	37191	2	Y	3433	3413	1	101
								3776	9							
								186	1	37250	2	Y	3459	3446	1	114
								3805	9							
-----																
TRESTLE						WELL #:	1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325 -	20934	
12		43214 X	40592	-0-	-2622	-0-		139	1	37262	2	Y	2901	2889	1	88
01		43214 X	40811	-0-	-2403	-0-		3191	9							
02		35449 X	35449	-0-	-0-	-0-		146	1	37418	2	Y	2951	2942	1	97
03		38254 X	36103	-0-	-2151	-0-		1	4	3246	9					
04		37020 X	36215	-0-	-805	-0-		139	1	32561	2	Y	2499	2513	1	83
05		38254 X	34766	-0-	-3488	-0-		2749	9							
								137	1	33083	2	Y	2614	2635	1	62
								8	4	2875	9					
								140	1	33142	2	Y	2662	2648	1	76
								5	4	2928	9					
								137	1	31871	2	Y	2506	2496	1	86
								1	4	2757	9					
-----																
PRONTO						WELL #:	1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172 -	18654	
12		20863 X	19505	-0-	-1358	-0-		105	1	17337	2	Y	1875	1867	1	58
01		20770 X	16398	-0-	-4372	-0-		2063	9							
02		19243 X	19243	-0-	-0-	-0-		86	1	14339	2	Y	1794	1787	1	65
03		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-		1973	9							
04		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-		104	1	17299	2	Y	1667	1678	1	54
05		21297 X	20116	-0-	-1181	-0-		6	4	1834	9					
								117	1	18865	2	Y	1867	1880	1	41
								114	4	2054	9					
								108	1	17791	2	Y	1717	1701	1	57
								1889	9							
								112	1	18097	2	Y	1734	1733	1	58
								1907	9							
-----																
SPELLBOUND						WELL #:	1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487 -	20809	
12		48683 X	48683	-0-	-0-	-0-		171	1	44490	2	Y	3656	3645	1	113
01		47089 X	44851	-0-	-2238	-0-		4022	9							
02		42224 X	38880	-0-	-3344	-0-		164	1	40728	2	Y	3587	3585	1	115
03		48670 X	43489	-0-	-5181	-0-		13	4	3946	9					
04		47100 X	41889	-0-	-5211	-0-		141	1	35321	2	Y	3107	3124	1	98
05		48670 X	40214	-0-	-8456	-0-		3418	9							
								169	1	39591	2	Y	3383	3401	1	80
								8	4	3721	9					
								158	1	38071	2	Y	3323	3306	1	97
								5	4	3655	9					
								159	1	36700	2	Y	3041	3039	1	99
								10	4	3345	9					

-----																
PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412												
PRIMA		WELL #:		1H		RRCID -> 289434		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10776		PERF.11290 - 20615				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		42222 X	38021	-0-	-4201	-0-	171	1	34819	2	Y	2755	2736	1		88
							3031	9								
01		41664 X	38806	-0-	-2858	-0-	189	1	35673	2	Y	2665	2662	1		91
							12	4	2932	9						
02		36848 X	33291	-0-	-3557	-0-	151	1	30446	2	Y	2406	2420	1		77
							47	4	2647	9						
03		39742 X	31830	-0-	-7912	-0-	148	1	28738	2	Y	2632	2646	1		63
							49	4	2895	9						
04		37980 X	34579	-0-	-3401	-0-	161	1	31479	2	Y	2672	2659	1		76
							2939	9								
05		38812 X	35217	-0-	-3595	-0-	168	1	32121	2	Y	2662	2651	1		87
							2928	9								
-----																
BALBO WEST UNIT																
		WELL #:		1H		RRCID -> 289435		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10323		PERF.10765 - 20896				
12		36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	541	1	35057	2	N	1001	1079	1		252
							75	4	1101	9						
01		34732 X	34732	-0-	-0-	-0-	329	1	32724	2	N	1356	1327	1		281
							187	4	1492	9						
02		30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	414	1	28270	2	N	1051	1035	1		297
							220	4	1156	9						
03		32023 X	29943	-0-	-2080	-0-	343	1	28719	2	N	748	801	1		244
							58	4	823	9						
04		30990 X	23566	-0-	-7424	-0-	293	1	22295	2	N	729	577	1		396
							176	4	802	9						
05		32023 X	27676	-0-	-4347	-0-	310	1	26084	2	N	1112	1245	1		263
							59	4	1223	9						
-----																
BALBO WEST-ELLIOT																
		WELL #:		1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10695 - 20400				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
-----																
BERKLEY STATE EAST UNIT																
		WELL #:		2H		RRCID -> 290521		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10681 - 20591				
12		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1		90
							25	4	1547	9						
01		13950 X	13069	-0-	-881	-0-	316	1	11224	2	Y	1322	1290	1		122
							75	4	1454	9						
02		12600 X	11523	-0-	-1077	-0-	324	1	9794	2	Y	1206	1224	1		104
							78	4	1327	9						
03		13950 X	12864	-0-	-1086	-0-	318	1	11145	2	Y	1250	1232	1		122
							26	4	1375	9						
04		13500 X	12339	-0-	-1161	-0-	300	1	10537	2	Y	1262	1196	1		188
							114	4	1388	9						
05		13826 X	12786	-0-	-1040	-0-	310	1	11055	2	Y	1270	1354	1		104
							24	4	1397	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 290523		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	26443 X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1		116
						226	4	1025	9						
01	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	313	1	23785	2	Y	2339	2304	1		151
						132	4	2573	9						
02	26488 X	23560	-0-	-2928	-0-	387	1	20985	2	Y	1843	1894	1		100
						161	4	2027	9						
03	29326 X	25248	-0-	-4078	-0-	332	1	22799	2	Y	1875	1869	1		106
						54	4	2063	9						
04	27900 X	26049	-0-	-1851	-0-	299	1	23322	2	Y	1968	1947	1		127
						263	4	2165	9						
*05	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	310	1	24513	2	Y	1867	1873	1		121
						58	4	2054	9						

JOSE-KATIE EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 292409		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237							
*06	40200 X	10976	-0-	-29224	-0-	288	1	8419	3	Y	1900	1951	0		88
						179	4	2090	9						
*07	41540 X	8883	-0-	-32657	-0-	270	1	6877	3	Y	1454	1498	0		44
						137	4	1599	9						
*08	41540 X	10428	-0-	-31112	-0-	307	1	8037	3	Y	1805	1778	0		71
						98	4	1986	9						
*09	40200 X	8965	-0-	-31235	-0-	300	1	7019	3	Y	1438	1446	0		63
						64	4	1582	9						
*10	41540 X	8637	-0-	-32903	-0-	317	1	6773	3	Y	1405	1397	0		71
						1	4	1546	9						
*11	40200 X	6830	-0-	-33370	-0-	356	1	5113	3	Y	1136	1181	0		26
						111	4	1250	9						
*12	41540 X	18260	-0-	-23280	-0-	381	1	15716	3	Y	1934	1864	0		96
						36	4	2127	9						
*01	41540 X	-0-	-0-	-41540	-0-					Y	-0-				96
*02	37520 X	20075	-0-	-17445	-0-	363	1	18056	3	Y	1377	1399	0		74
						141	4	1515	9						
*03	41540 X	23265	-0-	-18275	-0-	334	1	21301	3	Y	1434	1448	0		60
						53	4	1577	9						
*04	40200 X	22114	-0-	-18086	-0-	297	1	20421	3	Y	1052	1059	0		53
						239	4	1157	9						
05	41540 X	22286	-0-	-19254	-0-	309	1	20862	2	Y	969	980	1		42
						49	4	1066	9						

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292487		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	9061			N	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0 W	9033	-0-	9033	385978	258 1	4278 3	101 4	4396 9	Y	3996	3799	0		197
*07	0 W	11072	-0-	11072	397050	308 1	5504 3	98 4	5162 9	Y	4693	4797	0		93
*08	0 W	12976	-0-	12976	410026	306 1	6889 3	91 4	5690 9	Y	5173	5090	0		176
*09	0 W	13120	-0-	13120	423146	300 1	7341 3	68 4	5411 9	Y	4919	4905	0		190
*10	0 W	10201	-0-	10201	433347	299 1	5637 3	1 4	4264 9	Y	3876	3905	0		161
*11	0 W	11224	-0-	11224	444571	381 1	6152 3	152 4	4539 9	Y	4126	4141	0		146
*12	0 W	11841	-0-	11841	456412	354 1	6659 3	14 4	4814 9	Y	4376	4323	0		199
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	456412					Y	-0-				199
*02	0 W	8251	-0-	8251	464663	301 1	4688 3	38 4	3224 9	Y	2931	3084	0		46
*03	0 W	18705	-0-	18705	483368	325 1	12963 3	36 4	5381 9	Y	4892	4801	0		137
*04	0 W	17051	-0-	17051	500419	300 1	11566 3	133 4	5052 9	Y	4593	4643	0		87
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	500419					Y	NO RPT				87

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

*06	0 W	11729	-0-	11729	449589	297 1	5610 3	140 4	5682 9	Y	5165	5294	0		157
*07	0 W	11235	-0-	11235	460824	309 1	5372 3	89 4	5465 9	Y	4968	5075	0		50
*08	0 W	10590	-0-	10590	471414	309 1	5026 3	60 4	5195 9	Y	4723	4633	0		140
*09	0 W	10376	-0-	10376	481790	299 1	5013 3	46 4	5018 9	Y	4562	4571	0		131
*10	0 W	10652	-0-	10652	492442	318 1	5293 3	1 4	5040 9	Y	4582	4588	0		125
*11	0 W	10309	-0-	10309	502751	365 1	4829 3	113 4	5002 9	Y	4547	4560	0		112
*12	0 W	10473	-0-	10473	513224	343 1	4962 3	10 4	5158 9	Y	4689	4622	0		179
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	513224					Y	-0-				179
*02	0 W	8240	-0-	8240	521464	295 1	3766 3	31 4	4148 9	Y	3771	3868	0		82
*03	0 W	8732	-0-	8732	530196	313 1	4100 3	9 4	4310 9	Y	3918	3944	0		56
*04	0 W	8502	-0-	8502	538698	300 1	3949 3	45 4	4208 9	Y	3825	3792	0		89
05	0 W	8889	-0-	8889	547587	309 1	4117 2	9 4	4454 9	Y	4049	4034	1		104



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
FAYE-FAYE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10550	- 20058
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	W	16254	-0-	16254	591751		299	1	13203	2	54
									295	4	2457	9	
07		0	W	16187	-0-	16187	607938		310	1	13390	2	67
									220	4	2267	9	
08		0	W	14244	-0-	14244	622182		281	1	11776	2	70
									95	4	2092	9	
09		0	W	17128	-0-	17128	639310		300	1	14176	2	124
									132	4	2520	9	
10		0	W	15950	-0-	15950	655260		329	1	13422	2	88
									3	4	2196	9	
11		0	W	12970	-0-	12970	668230		438	1	10376	2	45
									236	4	1920	9	
12		0	W	13492	-0-	13492	681722		373	1	10961	2	54
									23	4	2135	9	
01		0	W	14169	-0-	14169	695891		317	1	11693	2	88
									81	4	2078	9	
02		0	W	11725	-0-	11725	707616		327	1	9824	2	50
									75	4	1499	9	
03		0	W	11917	-0-	11917	719533		321	1	9857	2	39
									25	4	1714	9	
04		0	W	13243	-0-	13243	732776		300	1	11113	2	54
									160	4	1670	9	
05		0	W	11369	-0-	11369	744145		309	1	9490	2	43
									24	4	1546	9	

BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335
06		0	W	13166	-0-	13166	626180		295	1	7815	2	260
									148	4	4908	9	
07		0	W	16021	-0-	16021	642201		306	1	10297	2	146
									164	4	5254	9	
08		0	W	17488	-0-	17488	659689		293	1	11403	2	168
									151	4	5641	9	
09		0	W	16741	-0-	16741	676430		298	1	11100	2	299
									103	4	5240	9	
10		0	W	19313	-0-	19313	695743		330	1	13957	2	89
									3	4	5023	9	
11		0	W	18286	-0-	18286	714029		468	1	12736	2	97
									296	4	4786	9	
12		0	W	17206	-0-	17206	731235		394	1	11596	2	112
									25	4	5191	9	
01		0	W	12121	-0-	12121	743356		313	1	7339	2	217
									52	4	4417	9	
02		0	W	9582	-0-	9582	752938		306	1	5668	2	99
									46	4	3562	9	
03		0	W	9570	-0-	9570	762508		299	1	5431	2	101
									14	4	3826	9	
04		0	W	10699	-0-	10699	773207		259	1	6452	2	83
									85	4	3903	9	
05		0	W	15002	-0-	15002	788209		307	1	10253	2	101
									24	4	4418	9	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 W	41666	-0-	41666	41666		6	1	34724	2	Y	6191	6267	1		119
								126	4	6810	9						

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 W	41680	-0-	41680	41680		6	1	34564	2	Y	6351	6424	1		123
								124	4	6986	9						

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	11030	-0-	11030	11030		1	1	8388	2	Y	2376	2400	1		43
								27	4	2614	9						

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	26682	-0-	26682	26682		156	1	21694	2	N	4322	4368	1		84
								78	4	4754	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412																
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	W	29996	-0-	29996	29996	157	1	22323	2	Y	5000	5028	1			91
								2016	4	5500	9							

TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512										
06		0	W	39655	-0-	39655	39655	16531	1	295	3	Y	15581	15072	1			509
								5690	4	17139	9							
07		0	W	42171	-0-	42171	81826	21989	1	29	3	Y	16312	16569	1			252
								2210	4	17943	9							
08		0	W	41058	-0-	41058	122884	23389	1	75	3	Y	15471	15492	1			231
								576	4	17018	9							
09		0	W	41573	-0-	41573	164457	33	1	24012	2	Y	14084	14125	1			190
								2036	4	15492	9							
10		0	W	33227	-0-	33227	197684	1	1	19339	2	Y	11718	11659	1			249
								997	4	12890	9							
11		0	W	28139	-0-	28139	225823	18	1	17348	2	Y	8880	8802	1			327
								1005	4	9768	9							
12		0	W	28390	-0-	28390	254213	5	1	17877	2	Y	9325	9453	1			199
								250	4	10258	9							
01		0	W	24920	-0-	24920	279133	76	1	15758	2	Y	8170	8237	1			132
								99	4	8987	9							
02		0	W	21286	-0-	21286	300419	146	1	13276	2	Y	6962	6953	1			141
								206	4	7658	9							
03		0	W	22556	-0-	22556	322975	259	1	14228	2	Y	7099	7111	1			129
								260	4	7809	9							
04		0	W	21969	-0-	21969	344944	150	1	14349	2	Y	6658	6597	1			190
								146	4	7324	9							
05		0	W	20850	-0-	20850	365794	153	1	13728	2	Y	6292	6360	1			122
								48	4	6921	9							

SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017										
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	W	23992	-0-	23992	23992	156	1	15786	2	Y	4211	4251	1			81
								3418	4	4632	9							

SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234										
12		71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		64344	X	NO RPT	-0-	-64344	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		68940	X	NO RPT	-0-	-68940	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		71238	X	16207	-0-	-55031	-0-	157	1	12047	2	Y	1879	1899	1			37
								1936	4	2067	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	33833	-0-	33833	363419	385 1	20459 2	6612 9	Y	6011	6003 1		139
						6377 4	6612 9						
07	0 W	16516	-0-	16516	379935	157 1	7221 2	5565 9	Y	5059	5116 1		82
						3573 4	5565 9						
08	0 W	13878	-0-	13878	393813	171 1	7968 2	5620 9	Y	5109	5115 1		76
						119 4	5620 9						
09	0 W	18567	-0-	18567	412380	162 1	12347 2	5225 9	Y	4750	4758 1		68
						833 4	5225 9						
10	0 W	17122	-0-	17122	429502	156 1	11447 2	4986 9	Y	4533	4501 1		100
						533 4	4986 9						
11	0 W	16526	-0-	16526	446028	165 1	11575 2	4624 9	Y	4204	4138 1		166
						162 4	4624 9						
12	0 W	17402	-0-	17402	463430	159 1	12167 2	4848 9	Y	4407	4477 1		96
						228 4	4848 9						
01	0 W	16505	-0-	16505	479935	165 1	11855 2	4443 9	Y	4039	4071 1		64
						42 4	4443 9						
02	0 W	13384	-0-	13384	493319	146 1	9503 2	3721 9	Y	3383	3379 1		68
						14 4	3721 9						
03	0 W	14764	-0-	14764	508083	247 1	10311 2	4022 9	Y	3656	3660 1		64
						184 4	4022 9						
04	0 W	14229	-0-	14229	522312	149 1	10229 2	3748 9	Y	3407	3367 1		104
						103 4	3748 9						
05	0 W	15018	-0-	15018	537330	154 1	10991 2	3834 9	Y	3485	3522 1		67
						39 4	3834 9						

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

06	0 W	5097	-0-	5097	1039256	278 1	3079 3	1692 9	N	1538	1626 0		169
						48 4	1692 9						
07	0 W	6528	-0-	6528	1045784	309 1	3799 3	2367 9	N	2152	2010 0		311
						53 4	2367 9						
08	0 W	8520	-0-	8520	1054304	308 1	5986 3	2162 9	N	1965	1969 0		307
						64 4	2162 9						
*09	0 W	4935	-0-	4935	1059239	277 1	3043 3	1585 9	N	1441	1496 0		252
						30 4	1585 9						
*10	0 W	5806	-0-	5806	1065045	315 1	3757 3	1733 9	N	1575	1680 0		147
						1 4	1733 9						
*11	0 W	4191	-0-	4191	1069236	308 1	2444 3	1384 9	N	1258	1138 0		267
						55 4	1384 9						
*12	0 W	4313	-0-	4313	1073549	326 1	2431 3	1551 9	N	1410	1510 0		167
						5 4	1551 9						
*01	0 W	4839	-0-	4839	1078388	307 1	2845 3	1668 9	N	1516	1465 0		218
						19 4	1668 9						
*02	0 W	4144	-0-	4144	1082532	291 1	2343 3	1489 9	N	1354	1084 0		488
						21 4	1489 9						
*03	0 W	4555	-0-	4555	1087087	313 1	2730 3	1508 9	N	1371	1669 0		190
						4 4	1508 9						
*04	0 W	4731	-0-	4731	1091818	298 1	2966 3	1447 9	N	1315	1170 0		335
						20 4	1447 9						
*05	0 W	5812	-0-	5812	1097630	303 1	3842 3	1662 9	N	1511	1664 0		182
						5 4	1662 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID ->	292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10691	- 20158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 W	8724	-0-	8724	678164	295 1	6376 3	1917 9	Y	1743	1731 0		213
						136 4	6210 3	1855 9					
07	0 W	8470	-0-	8470	686634	310 1	6210 3	1855 9	Y	1686	1737 0		162
						95 4	5061 3	1521 9					
08	0 W	6954	-0-	6954	693588	308 1	5061 3	1521 9	Y	1383	1370 0		175
						64 4	4639 3	1648 9					
*09	0 W	6851	-0-	6851	700439	297 1	4639 3	1648 9	Y	1498	1560 0		113
						267 4	4666 3	1984 9					
*10	0 W	6967	-0-	6967	707406	316 1	4666 3	1984 9	Y	1804	1775 0		142
						1 4	4083 3	2387 9					
*11	0 W	6920	-0-	6920	714326	358 1	4083 3	2387 9	Y	2170	2113 0		199
						92 4	4271 3	2255 9					
*12	0 W	6868	-0-	6868	721194	333 1	4271 3	2255 9	Y	2050	2077 0		172
						9 4	1507 3	1401 9					
*01	0 W	3114	-0-	3114	724308	200 1	1507 3	1401 9	Y	1274	1437 0		9
						6 4	5042 3	2882 9					
*02	0 W	8215	-0-	8215	732523	277 1	5042 3	2882 9	Y	2620	2481 0		148
						14 4	10966 3	4204 9					
*03	0 W	15517	-0-	15517	748040	321 1	10966 3	4204 9	Y	3822	3753 0		217
						26 4	10824 3	2974 9					
*04	0 W	14219	-0-	14219	762259	299 1	10824 3	2974 9	Y	2704	2668 0		253
						122 4	9377 3	2399 9					
*05	0 W	12106	-0-	12106	774365	310 1	9377 3	2399 9	Y	2181	2311 0		123
						20 4							

BAILEY				WELL #:		4H	RRCID ->	292662	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10744	- 20225
*06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	187 1	5136 3	1719 9	Y	1563	1565 0		270	
						91 4	10042 3	3780 9						
*07	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	310 1	10042 3	3780 9	Y	3436	3411 0		295	
						167 4	10567 3	3211 9						
*08	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	305 1	10567 3	3211 9	Y	2919	2890 0		324	
						123 4	9655 3	3233 9						
*09	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	300 1	9655 3	3233 9	Y	2939	3021 0		242	
						232 4	10569 3	3748 9						
*10	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	326 1	10569 3	3748 9	Y	3407	3437 0		212	
						2 4	10112 3	3677 9						
*11	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	434 1	10112 3	3677 9	Y	3343	3394 0		161	
						185 4	9137 3	4280 9						
*12	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	368 1	9137 3	4280 9	Y	3891	3709 0		343	
						18 4	8034 3	3610 9						
*01	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	313 1	8034 3	3610 9	Y	3282	3342 0		283	
						55 4	7253 3	3389 9						
*02	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	313 1	7253 3	3389 9	Y	3081	3248 0		116	
						57 4	8341 3	3198 9						
*03	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	318 1	8341 3	3198 9	Y	2907	2914 0		109	
						19 4	7831 3	2786 9						
*04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	298 1	7831 3	2786 9	Y	2533	2327 0		315	
						140 4	8315 3	3154 9						
*05	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	310 1	8315 3	3154 9	Y	2867	2987 0		195	
						19 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRINITY B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	20603	-0-	20603	395825	250 1	8785 2	2340 4	N	8389	8247 1		251
07	0 W	28291	-0-	28291	424116	183 1	18628 2	1782 4	N	6998	7073 1		176
08	0 W	30031	-0-	30031	454147	213 1	21918 2	937 4	N	6330	6350 1		156
09	0 W	20360	-0-	20360	474507	165 1	12008 2	1731 4	N	5869	5874 1		151
10	0 W	25189	-0-	25189	499696	153 1	15210 2	2912 4	N	6285	6219 1		217
11	0 W	21740	-0-	21740	521436	171 1	15141 2	432 4	N	5451	5434 1		234
12	0 W	19017	-0-	19017	540453	153 1	12466 2	388 4	N	5464	5498 1		200
01	0 W	20146	-0-	20146	560599	160 1	13710 2	327 4	N	5408	5486 1		122
02	0 W	19589	-0-	19589	580188	130 1	13792 2	152 4	N	5014	4965 1		171
03	0 W	22642	-0-	22642	602830	287 1	14534 2	287 1	N	5156	5167 1		160
04	0 W	19833	-0-	19833	622663	150 1	13691 2	2149 4	N	4835	4786 1		209
05	0 W	21966	-0-	21966	644629	156 1	14521 2	1997 4	N	4811	4860 1		160

FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10579	- 20123				
*06	0 W	16456	-0-	16456	530841	298 1	11831 2	276 4	Y	3683	3698 1		77
*07	0 W	16923	-0-	16923	547764	310 1	12529 2	208 4	Y	3524	3495 1		106
*08	0 W	20861	-0-	20861	568625	308 1	16137 2	186 4	Y	3845	3834 1		117
*09	0 W	23894	-0-	23894	592519	300 1	19193 2	177 4	Y	3840	3835 1		122
*10	0 W	23833	-0-	23833	616352	338 1	19074 2	4 4	Y	4015	3984 1		153
*11	0 W	22617	-0-	22617	638969	543 1	17861 2	408 4	Y	3459	3525 1		87
*12	0 W	23023	-0-	23023	661992	430 1	18393 2	38 4	Y	3784	3776 1		95
*01	0 W	22520	-0-	22520	684512	321 1	17919 2	130 4	Y	3773	3696 1		172
*02	0 W	19946	-0-	19946	704458	355 1	16125 2	131 4	Y	3032	3103 1		101
*03	0 W	21820	-0-	21820	726278	332 1	17798 2	45 4	Y	3314	3322 1		93
*04	0 W	20900	-0-	20900	747178	300 1	16898 2	198 4	Y	3185	3174 1		104
*05	0 W	21074	-0-	21074	768252	309 1	17198 2	40 4	Y	3206	3220 1		90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	30370	-0-	30370	30370	201	1	13390	2	N	11676	11113	1	723
						3935	4	12844	9					
07	0 W	61764	-0-	61764	92134	48	1	32369	2	N	21945	22192	1	476
						5207	4	24140	9					
08	0 W	53081	-0-	53081	145215	72	1	28966	2	N	18613	18651	1	438
						3569	4	20474	9					
09	0 W	52904	-0-	52904	198119	44	1	29973	2	N	17016	17064	1	390
						4169	4	18718	9					
10	0 W	47132	-0-	47132	245251	2	1	28756	2	N	14115	14049	1	456
						2847	4	15527	9					
11	0 W	40200	-0-	40200	285451	41	1	27101	2	N	11516	11368	1	604
						390	4	12668	9					
12	0 W	37664	-0-	37664	323115	9	1	24678	2	N	10794	11016	1	382
						1104	4	11873	9					
01	0 W	32898	-0-	32898	356013	89	1	22011	2	N	9202	9280	1	304
						676	4	10122	9					
02	0 W	26556	-0-	26556	382569	151	1	18040	2	N	7511	7503	1	312
						103	4	8262	9					
03	0 W	30978	-0-	30978	413547	321	1	19154	2	N	7832	7844	1	300
						2888	4	8615	9					
04	0 W	26993	-0-	26993	440540	151	1	18139	2	N	7254	7184	1	370
						724	4	7979	9					
05	0 W	27617	-0-	27617	468157	158	1	18011	2	N	6933	7011	1	292
						1822	4	7626	9					

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

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

HEXP OPERATING, LLC 383192  
 STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

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

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

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



PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
Z&T 20				WELL #: G002	RRCID -> 283722	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265	- 15677							
12		33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	395 1	27506 2	Y	5483	5476	0				282
01		31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	6031 9	617 1	25725 2	Y	5108	5182	0			208
02		18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	3 4	550 1	12914 2	Y	4612	4565	0			255
03		29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	89 4	525 1	23283 2	Y	4924	4967	0			212
04		30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	4 4	516 1	24970 2	Y	4692	4680	0			224
*05		30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	5161 9	813 1	25041 2	Y	4660	4643	0			241
							13 4		5126 9							
-----																
Z&T 20				WELL #: A005	RRCID -> 291419	COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 12089	PERF.12541	- 17066							
12		23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	402 1	18049 2	Y	4400	4411	0				114
01		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	150 4	736 1	33206 2	Y	4727	4676	0			165
02		20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	1144 4	634 1	14977 2	Y	3872	3949	0			88
03		35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	565 4	630 1	29803 2	Y	3914	3917	0			85
04		39000 X	28459	-0-	-10541	-0-	652 4	508 1	24097 2	Y	3274	3265	0			94
05		40300 X	30385	-0-	-9915	-0-	253 4	836 1	25693 2	Y	3087	3072	0			109
							460 4		3396 9							
-----																
Z&T 20				WELL #: B004	RRCID -> 291420	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 12342	PERF.12660	- 17316							
*12		31523 X	31523	-0-	-0-	-0-	571 1	25751 2	Y	4531	4542	0				120
*01		26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	217 4	795 1	20476 2	Y	3566	3577	0			109
*02		23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	1272 4	803 1	3923 2	Y	3419	3444	0			84
*03		48397 X	48397	-0-	-0-	-0-	684 4	756 1	18582 2	Y	3550	3556	0			78
*04		47053 X	47053	-0-	-0-	-0-	780 4	742 1	42956 2	Y	3221	3203	0			96
*05		47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	742 1	358 4	42410 2	Y	3447	3404	0			139
							1206 1	664 4	41494 2	Y						
									3792 9							
-----																
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209				WELL #: 2H	RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11216	- 14762							
12		8432 X	104	-0-	-8328	-0-	104 2	854 9	Y	-0-	121	0				121
01		8432 X	4857	-0-	-3575	-0-	4003 2	1155 9	Y	776	474	0	25	8		398
02		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	4763 2	1271 9	Y	1050	1002	0	12	8		434
03		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	5695 2	381 9	Y	1155	1301	0	2	8		286
04		2580 X	2286	-0-	-294	-0-	1905 2	751 9	Y	346	117	0	3	8		512
05		4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	2755 2		Y	683	804	0	2	8		389
-----																
DRAKESTER 209				WELL #: 1H	RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9200	- 12977							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	51	8				4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	46	8				4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265											
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	58404 X	3947	-0-	-54457	-0-	329 1	2593 2	190 4	835 9	Y	759	806 1			101
01	54746 X	10304	-0-	-44442	-0-	794 1	7935 2	917 4	658 9	Y	598	631 1			68
02	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	869 1	4976 2	931 9		Y	846	800 1			114
03	DLQ G-10	16697	-0-	16697	23473	1842 1	13390 2	1465 9		Y	1332	1291 1			155
04	DLQ G-10	17916	-0-	17916	41389	1893 1	14868 2	1155 9		Y	1050	1102 1			103
05	DLQ G-10	15084	-0-	15084	56473	1843 1	12505 2	736 9		Y	669	677 1			95
-----															
DIAMOND BACK 17		WELL #:		1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244			
12	8742 X	6913	-0-	-1829	-0-	1208 1	5413 2	69 4	223 9	Y	203	367 1			118
01	8742 X	6268	-0-	-2474	-0-	1525 1	4536 2	1 4	206 9	Y	187	187 1			118
02	DLQ G-10	5648	-0-	5648	5648	1388 1	4019 2	33 4	208 9	Y	189	186 1			121
03	DLQ G-10	5979	-0-	5979	11627	1550 1	4079 2	101 4	249 9	Y	226	182 1			165
04	DLQ G-10	4099	-0-	4099	15726	1500 1	2299 2	112 4	188 9	Y	171	185 1			151
05	DLQ G-10	7129	-0-	7129	22855	1550 1	5279 2	76 4	224 9	Y	204	179 1			176
-----															
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879			
12	6138 X	1479	-0-	-4659	-0-	1174 4	305 9	2 2	362 4	Y	277	23 1			255
01	6138 X	979	-0-	-5159	-0-	615 9	344 9	493 4	344 9	Y	559	793 1			21
02	DLQ G-10	837	-0-	837	837	2 2	1599 4	2 2	1599 4	Y	313	300 1			34
03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2871	433 9	21 4	1 2	21 4	Y	394	392 1			36
04	DLQ G-10	243	-0-	243	3114	221 9		1 2		Y	201	236 1			1
05	DLQ G-10	533	-0-	533	3647	1 2	532 9			Y	484	414 1			71
-----															
ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059			
12	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	1446 1	27059 2	558 4	2376 9	Y	2160	2094 1			279
01	30380 X	29840	-0-	-540	-0-	1921 1	25360 2	111 4	2448 9	Y	2225	2409 1			95
02	DLQ G-10	37154	-0-	37154	37154	1315 1	33265 2	466 4	2108 9	Y	1916	1887 1			124
03	DLQ G-10	32412	-0-	32412	69566	1608 1	27693 2	1188 4	1923 9	Y	1748	1818 1			54
04	DLQ G-10	28640	-0-	28640	98206	1146 1	25342 2	573 4	1579 9	Y	1435	1437 1			52
05	DLQ G-10	26885	-0-	26885	125091	1120 1	24281 2	1 4	1483 9	Y	1348	1335 1			65

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
SECRETARIAT 10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 525265														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		34348 X	32955	-0-	-1393	-0-	31314 2	1283 9	358 4	N	1166	1294 1		439
01		34224 X	30087	-0-	-4137	-0-	28633 2	1283 9	1454 9	N	1322	1111 1		650
02		52931 X	52931	-0-	-0-	-0-	51788 2	1283 9	1143 9	N	1039	1103 1		586
03		37911 X	37911	-0-	-0-	-0-	32764 2	1201 9	3946 4	N	1092	1103 1		575
04		32137 X	32137	-0-	-0-	-0-	30938 2	1133 9	66 4	N	1030	1069 1		536
05		43462 X	27930	-0-	-15532	-0-	26732 2	1128 9	70 4	N	1025	1086 1		475
-----														
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
12		24676 X	3132	-0-	-21544	-0-	511 1	424 4	1662 2	Y	486	489 1		97
01		24676 X	2309	-0-	-22367	-0-	586 1	490 4	738 2	Y	450	412 1		135
02	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	3085	731 1	1278 4	536 2	Y	491	459 1		167
03	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	7394	1238 1	1355 4	1034 2	Y	620	623 1		164
04	DLQ	G-10	3997	-0-	3997	11391	1082 1	706 4	1680 2	Y	481	465 1		180
05	DLQ	G-10	5106	-0-	5106	16497	1156 1	35 4	529 9	Y	522	508 1		194
-----														
CITATION 14														
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
12		26319 X	24405	-0-	-1914	-0-	6783 1	136 4	16662 2	Y	749	555 1		449
01		26319 X	22513	-0-	-3806	-0-	1396 1	845 9	824 9	Y	768	929 1		288
02	DLQ	G-10	28798	-0-	28798	28798	1280 1	774 9	26744 2	Y	704	557 1		435
03	DLQ	G-10	22036	-0-	22036	50834	1550 1	109 4	19526 2	Y	774	738 1		471
04	DLQ	G-10	20775	-0-	20775	71609	1498 1	223 4	851 9	Y	705	906 1		270
05	DLQ	G-10	20119	-0-	20119	91728	1540 1	729 9	776 9	Y	663	541 1		392
-----														
EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
12		26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	23113 4	4413 4	2957 9	Y	2688	2583 1		376
01		26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	22905 4	1010 1	3215 9	Y	2923	3166 1		133
02	DLQ	G-10	20795	-0-	20795	20795	17957 4	5502 9	2838 9	Y	2580	2480 1		233
03	DLQ	G-10	29181	-0-	29181	49976	23886 4	775 1	5295 9	Y	4814	4876 1		171
04	DLQ	G-10	28973	-0-	28973	78949	775 1	4413 4	18283 2	Y	5002	5007 1		166
05	DLQ	G-10	28169	-0-	28169	107118	1010 1	5176 9	21983 2	Y	4705	4657 1		214

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555 -	15522			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		35991 X	31353	-0-	-4638	-0-	30639	2	714	9	Y	649	375	1	541
01		32891 X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1	200
02	DLQ	G-10	50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1	333
							759	9							
03	DLQ	G-10	37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	921	1	139
							800	9							
04	DLQ	G-10	28096	-0-	28096	115484	27218	2	319	4	Y	508	359	1	288
							559	9							
05	DLQ	G-10	27370	-0-	27370	142854	26658	2	62	4	Y	591	724	1	155
							650	9							
-----															
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678 -	21045			
12		41063 X	-0-	-0-	-41063	-0-			Y	-0-		-0-			
01		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-			Y	-0-		-0-			
02		20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-			Y	-0-		-0-			
03		22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-			Y	-0-		-0-			
04		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-		-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501 -	17368			
12		37355 X	9733	-0-	-27622	-0-	703	1	4092	2	Y	1172	1228	1	174
							3649	4	1289	9					
01		37355 X	3927	-0-	-33428	-0-	162	1	829	2	Y	961	974	1	161
							1879	4	1057	9					
02	DLQ	G-10	7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1	122
							1825	4	812	9					
03	DLQ	G-10	11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	836	1	102
							3308	4	898	9					
04	DLQ	G-10	15067	-0-	15067	34820	1478	1	11209	2	Y	756	758	1	100
							1548	4	832	9					
05	DLQ	G-10	16732	-0-	16732	51552	1913	1	13589	2	Y	667	683	1	84
							496	4	734	9					
-----															
AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349 -	15716			
12		41726 X	18151	-0-	-23575	-0-	815	1	15742	2	Y	1259	1223	1	163
							209	4	1385	9					
01		41726 X	14699	-0-	-27027	-0-	931	1	12335	2	Y	1244	1350	1	57
							65	4	1368	9					
02	DLQ	G-10	28489	-0-	28489	28489	992	1	26399	2	Y	969	966	1	60
							32	4	1066	9					
03	DLQ	G-10	21958	-0-	21958	50447	1042	1	19998	2	Y	794	824	1	30
							45	4	873	9					
04	DLQ	G-10	16929	-0-	16929	67376	693	1	15471	2	Y	671	672	1	29
							27	4	738	9					
05	DLQ	G-10	15047	-0-	15047	82423	626	1	13715	2	Y	642	635	1	36
							706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	-	15432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13361 X	8510	-0-	-4851	-0-	373 1	7031 2	Y	744	762 1		72
							288 4	818 9					
01		13361 X	6383	-0-	-6978	-0-	408 1	5437 2	Y	487	526 1		33
							2 4	536 9					
02	DLQ	G-10	18351	-0-	18351	18351	596 1	17263 2	Y	377	376 1		34
							77 4	415 9					
03	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	29468	519 1	10211 2	Y	319	330 1		23
							36 4	351 9					
04	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	31758	72 1	1919 2	Y	269	277 1		15
							3 4	296 9					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31758			Y	-0-			15
-----													
PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	-	14484
12		23932 X	21756	-0-	-2176	-0-	3697 1	14207 2	Y	1666	1763 1		498
							2019 4	1833 9					
01		25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	2050 1	19199 2	Y	1484	1543 1		439
							2681 4	1632 9					
02	DLQ	G-10	21549	-0-	21549	21549	1754 1	16958 2	Y	1099	1218 1		320
							1628 4	1209 9					
03	DLQ	G-10	25725	-0-	25725	47274	1999 1	18527 2	Y	1438	1456 1		302
							3617 4	1582 9					
04	DLQ	G-10	22632	-0-	22632	69906	1871 1	18217 2	Y	1376	1428 1		250
							1030 4	1514 9					
05	DLQ	G-10	21615	-0-	21615	91521	1798 1	18054 2	Y	1300	1353 1		197
							333 4	1430 9					
-----													
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	-	18019
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	47 1		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	13 1		2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1		1
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	232 4	268 9	Y	244	240 1		5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	500			Y	408	406 1		7
-----													
COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	-	17346
12		42036 X	12096	-0-	-29940	-0-	2088 1	6621 2	Y	811	756 1		368
							2495 4	892 9					
01		42036 X	6717	-0-	-35319	-0-	1029 1	3352 2	Y	321	669 1		20
							1983 4	353 9					
02	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	84 1	295 2	Y	-0-			20
							966 4						
03	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2453	40 1	196 2	Y	-0-			20
							872 4						
04	DLQ	G-10	844	-0-	844	3297	38 1	310 2	Y	-0-			20
							496 4						
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3372	9 1	64 2	Y	-0-			20
							2 4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2263 X	206	-0-	-2057	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			15
						179	4							
01	2263 X	129	-0-	-2134	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			15
						115	4							
02	DLQ G-10	60	-0-	60		2	2	58	4	Y	-0-			15
03	DLQ G-10	48	-0-	48		1	2	47	4	Y	-0-			15
04	DLQ G-10	6767	-0-	6767	6875	471	1	4892	2	Y	1099	852	1	262
						195	4	1209	9					
05	DLQ G-10	16473	-0-	16473	23348	1339	1	13746	2	Y	1136	1237	1	161
						138	4	1250	9					
-----														
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665				
12	55924 X	51755	-0-	-4169	-0-	234	1	41550	2	Y	5346	5343	1	518
						4090	4	5881	9					
01	84985 X	84985	-0-	-0-	-0-	299	1	74674	2	Y	6563	6580	1	501
						2793	4	7219	9					
02	DLQ G-10	63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1	743
						3510	4	5893	9					
03	DLQ G-10	59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1	528
						5476	4	6184	9					
04	DLQ G-10	61827	-0-	61827	184696	61	1	54678	2	Y	5059	5279	1	308
						1523	4	5565	9					
05	DLQ G-10	59115	-0-	59115	243811	16	1	53712	2	Y	4134	4258	1	184
						840	4	4547	9					
-----														
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478				
12	42346 X	20930	-0-	-21416	-0-	1021	1	17205	2	Y	2458	2388	1	169
						2704	9							
01	40455 X	15335	-0-	-25120	-0-	1384	1	11303	2	Y	2380	2469	1	80
						30	4	2618	9					
02	DLQ G-10	16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1	74
						2274	9							
03	DLQ G-10	19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1	27
						2511	9							
04	DLQ G-10	18878	-0-	18878	54706	1529	1	14784	2	Y	2332	2299	1	60
						2565	9							
05	DLQ G-10	19270	-0-	19270	73976	1586	1	15218	2	Y	2242	2215	1	87
						2466	9							
-----														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503				
12	27807 X	5370	-0-	-22437	-0-	638	1	4516	2	Y	62	54	1	8
						148	4	68	9					
01	27807 X	3830	-0-	-23977	-0-	496	1	2958	2	Y	53	61	1	-0-
						318	4	58	9					
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1	8
						32	9							
03	DLQ G-10	7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1	11
						100	9							
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	16545	686	1	5361	2	Y	89	91	1	9
						98	9							
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	21125	618	1	3888	2	Y	67	62	1	14
						74	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
COOPERS DREAM 23-3		WELL #:		3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	34565 X	2377	-0-	-32188	-0-	141 1 1401 4	835 2	Y	-0-				13
01	34472 X	1942	-0-	-32530	-0-	104 1 1294 4	544 2	Y	-0-				13
02	DLQ G-10	587	-0-	587	587	25 1 466 4	96 2	Y	-0-				13
03	DLQ G-10	885	-0-	885	1472	11 1 820 4	54 2	Y	-0-				13
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1780	12 1 201 4	95 2	Y	-0-				13
05	DLQ G-10	23	-0-	23	1803	3 1 1 4	19 2	Y	-0-				13
-----													
PICKPOCKET 21		WELL #:		2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9867 - 14475	
12	23374 X	15802	-0-	-7572	-0-	2587 1 1368 4	9980 2	Y	1697	1795	1		744
01	23374 X	18820	-0-	-4554	-0-	1522 1 1628 4	14031 2	Y	1490	1553	1		681
02	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	934 1 1102 4	9013 2	Y	1192	1385	1		488
03	DLQ G-10	11264	-0-	11264	23624	723 1 1900 4	6750 2	Y	1719	1763	1		444
04	DLQ G-10	10179	-0-	10179	33803	731 1 624 4	7102 2	Y	1565	1624	1		385
05	DLQ G-10	9831	-0-	9831	43634	725 1 145 4	7340 2	Y	1474	1538	1		321
-----													
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10372 - 17239	
12	37355 X	16617	-0-	-20738	-0-	1819 1 2428 4	10804 2	Y	1424	1388	1		249
01	37355 X	22943	-0-	-14412	-0-	2464 1 5299 4	12714 2	Y	2242	2273	1		218
02	DLQ G-10	14092	-0-	14092	14092	1577 1 2851 4	7650 2	Y	1831	1861	1		188
03	DLQ G-10	16504	-0-	16504	30596	1787 1 4354 4	8789 2	Y	1431	1495	1		124
04	DLQ G-10	19364	-0-	19364	49960	1868 1 1978 4	14152 2	Y	1242	1245	1		121
05	DLQ G-10	18628	-0-	18628	68588	2112 1 527 4	14830 2	Y	1054	1084	1		91
-----													
GALLANT FOX 9		WELL #:		1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10010 - 14582	
12	27590 X	25949	-0-	-1641	-0-	23943 2 1461 9	545 4	N	1328	1480	1		476
01	27404 X	23939	-0-	-3465	-0-	22103 2	1836 9	N	1669	1495	1		650
02	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	38594 2 1274 9	810 4	N	1158	1283	1		525
03	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	18555 2 1434 9	6827 4	N	1304	1475	1		354
04	25110 X	24805	-0-	-305	-0-	23455 2 1267 9	83 4	N	1152	1078	1		428
05	35991 X	21030	-0-	-14961	-0-	18968 2 1353 9	709 4	N	1230	1091	1		567

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		26784 X	20081	-0-	-6703	-0-	1020	1	17149	2	Y	1738	1692	1	119
							1912	9							
01		26784 X	17144	-0-	-9640	-0-	1761	1	13685	2	Y	1522	1595	1	46
							24	4	1674	9					
02	DLQ	G-10	15666	-0-	15666	15666	1394	1	12838	2	Y	1304	1301	1	49
							1434	9							
03	DLQ	G-10	18293	-0-	18293	33959	1646	1	14958	2	Y	1535	1566	1	18
							1689	9							
04	DLQ	G-10	18123	-0-	18123	52082	1546	1	14951	2	Y	1478	1459	1	37
							1626	9							
05	DLQ	G-10	19060	-0-	19060	71142	1642	1	15721	2	Y	1543	1519	1	61
							1697	9							
-----															
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530			
12		36301 X	11961	-0-	-24340	-0-	2624	1	6945	2	Y	637	391	1	475
							1691	4	701	9					
01		35836 X	13910	-0-	-21926	-0-	3311	1	7359	2	Y	788	942	1	321
							2373	4	867	9					
02	DLQ	G-10	12502	-0-	12502	12502	2445	1	7437	2	Y	770	675	1	416
							1773	4	847	9					
03	DLQ	G-10	12878	-0-	12878	25380	1305	1	5519	2	Y	856	1022	1	250
							5112	4	942	9					
04	DLQ	G-10	10632	-0-	10632	36012	877	1	8021	2	Y	845	737	1	358
							804	4	930	9					
05	DLQ	G-10	9147	-0-	9147	45159	710	1	7427	2	Y	759	853	1	264
							175	4	835	9					
-----															
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826			
12		23033 X	14176	-0-	-8857	-0-	692	1	11627	2	Y	1688	1631	1	117
							1857	9							
01		23033 X	13314	-0-	-9719	-0-	1254	1	9720	2	Y	2110	2150	1	77
							19	4	2321	9					
02	DLQ	G-10	13321	-0-	13321	13321	1122	1	10257	2	Y	1765	1783	1	59
							1942	9							
03	DLQ	G-10	12131	-0-	12131	25452	1029	1	9423	2	Y	1526	1569	1	16
							1679	9							
04	DLQ	G-10	12846	-0-	12846	38298	1058	1	10271	2	Y	1379	1360	1	35
							1517	9							
05	DLQ	G-10	12935	-0-	12935	51233	1100	1	10625	2	Y	1100	1094	1	41
							1210	9							
-----															
OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062			
12		34410 X	20376	-0-	-14034	-0-	1032	1	17325	2	Y	1835	1787	1	126
							2019	9							
01		34410 X	17548	-0-	-16862	-0-	1798	1	13876	2	Y	1678	1735	1	69
							28	4	1846	9					
02	DLQ	G-10	16388	-0-	16388	16388	1419	1	13049	2	Y	1745	1753	1	61
							1920	9							
03	DLQ	G-10	18527	-0-	18527	34915	1606	1	14581	2	Y	2127	2163	1	25
							2340	9							
04	DLQ	G-10	19074	-0-	19074	53989	1597	1	15356	2	Y	1928	1906	1	47
							2121	9							
05	DLQ	G-10	19219	-0-	19219	73208	1641	1	15726	2	Y	1684	1666	1	65
							1852	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	2919	2827 1		362
							28215 4	3211 9					
01		30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26810 4	3321 9	Y	3019	3269 1		112
02	DLQ	G-10	26562	-0-	26562	26562	23758 4	2804 9	Y	2549	2512 1		149
03	DLQ	G-10	28582	-0-	28582	55144	25946 4	2636 9	Y	2396	2486 1		59
04	DLQ	G-10	26571	-0-	26571	81715	757 1	18110 2	Y	1956	2003 1		12
							5552 4	2152 9					
05	DLQ	G-10	25792	-0-	25792	107507	1011 1	22171 2	Y	1872	1809 1		75
							551 4	2059 9					
-----													
PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	- 14425	
12		29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	5896 1	20138 2	Y	1633	1738 1		488
							1474 4	1796 9					
01		27931 X	23730	-0-	-4201	-0-	2099 1	18046 2	Y	1371	1431 1		428
							2077 4	1508 9					
02	DLQ	G-10	13286	-0-	13286	13286	1009 1	9921 2	Y	1246	1335 1		339
							985 4	1371 9					
03	DLQ	G-10	15084	-0-	15084	28370	1015 1	9477 2	Y	1235	1299 1		275
							3233 4	1359 9					
04	DLQ	G-10	19312	-0-	19312	47682	1588 1	15605 2	Y	1160	1204 1		231
							843 4	1276 9					
05	DLQ	G-10	22855	-0-	22855	70537	1938 1	19225 2	Y	1181	1177 1		235
							393 4	1299 9					
-----													
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10971	- 17811	
12		30659 X	27098	-0-	-3561	-0-	23613 2	277 4	N	2916	2894 1		802
							3208 9						
01		30132 X	24344	-0-	-5788	-0-	21140 2	154 4	N	2773	2977 1		598
							3050 9						
02		38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	35835 2	434 4	N	2390	2336 1		652
							2629 9						
03		26474 X	21916	-0-	-4558	-0-	16809 2	2683 4	N	2204	2362 1		494
							2424 9						
04		50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	45821 2	135 4	N	4033	3850 1		677
							4436 9						
05		43059 X	37541	-0-	-5518	-0-	33315 2	4226 9	N	3842	3945 1		574
-----													
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	- 14699	
12		21917 X	2529	-0-	-19388	-0-	137 1	802 2	Y	922	976 1		214
							576 4	1014 9					
01		21917 X	1268	-0-	-20649	-0-	30 1	155 2	Y	811	845 1		180
							191 4	892 9					
02	DLQ	G-10	8249	-0-	8249	8249	629 1	6367 2	Y	665	694 1		151
							521 4	732 9					
03	DLQ	G-10	14233	-0-	14233	22482	1000 1	9265 2	Y	812	824 1		139
							3075 4	893 9					
04	DLQ	G-10	7224	-0-	7224	29706	529 1	5125 2	Y	738	774 1		103
							758 4	812 9					
05	DLQ	G-10	799	-0-	799	30505	6 1	52 2	Y	673	685 1		91
							1 4	740 9					





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	34472 X	1716	-0-	-32756	-0-			103	1	847	2	Y	649	696	1	82
								52	4	714	9					
01	34472 X	1287	-0-	-33185	-0-			91	1	636	2	Y	496	535	1	43
								14	4	546	9					
02	DLQ G-10	581	-0-	581	581			31	1	147	2	Y	366	350	1	59
								403	9							
03	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3873			264	1	1949	2	Y	981	903	1	137
								1079	9							
04	DLQ G-10	5659	-0-	5659	9532			537	1	4234	2	Y	807	868	1	76
								888	9							
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	14529			593	1	3817	2	Y	534	525	1	85
								587	9							
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850						
12	52328 X	9148	-0-	-43180	-0-			692	1	6948	2	Y	533	554	1	79
								922	4	586	9					
01	51181 X	12895	-0-	-38286	-0-			1575	1	10031	2	Y	536	561	1	54
								699	4	590	9					
02	DLQ G-10	14011	-0-	14011	14011			1717	1	11703	2	Y	537	519	1	72
								591	9							
03	DLQ G-10	16422	-0-	16422	30433			1882	1	13713	2	Y	752	734	1	90
								827	9							
04	DLQ G-10	14646	-0-	14646	45079			1507	1	12532	2	Y	552	552	1	90
								607	9							
05	DLQ G-10	6023	-0-	6023	51102			525	1	4659	2	Y	763	677	1	176
								839	9							
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695						
12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	626	592	1			98
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1			44
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	477	425	1			96
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	765	742	1			119
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	890	924	1			85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	592	589	1			88



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
SIR BARTON 24		WELL #: 1H		RRCID -> 290965		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		6355 X	6034	-0-	-321	-0-	513 1	3009 2	N	1200	1362 1		102
							1192 4	1320 9					
01		6355 X	5744	-0-	-611	-0-	527 1	2633 2	N	1083	1047 1		138
							1393 4	1191 9					
02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	726 1	2866 2	N	1070	1017 1		191
							983 4	1177 9					
03		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	558 1	2765 2	N	1332	1384 1		139
							1774 4	1465 9					
04		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	561 1	4283 2	N	1216	1203 1		152
							855 4	1338 9					
05		6355 X	5727	-0-	-628	-0-	546 1	3723 2	N	1165	1185 1		132
							176 4	1282 9					
-----													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295			
12		12276 X	411	-0-	-11865	-0-	3 1	16 2	N	327	342 1		199
							32 4	360 9					
01		12276 X	391	-0-	-11885	-0-	2 1	13 2	N	269	273 1		195
							80 4	296 9					
02		11088 X	197	-0-	-10891	-0-	1 1	4 2	N	150	219 1		126
							27 4	165 9					
03		12276 X	45	-0-	-12231	-0-	1 1	7 2	N	10	23 1		113
							26 4	11 9					
04		11880 X	16	-0-	-11864	-0-	1 1	8 2	N	-0-			113
							7 4						
05		403 X	3	-0-	-400	-0-	3 2		N	-0-			113
-----													
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491			
12		9 X	3	-0-	-6	-0-	1 2	2 4	N	-0-			23
01		9 X	7	-0-	-2	-0-	1 2	6 4	N	-0-			23
02		6 X	4	-0-	-2	-0-	4 4		N	-0-			23
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-			23
04		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23
05		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23
-----													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409			
12		23436 X	16987	-0-	-6449	-0-	1868 1	10714 2	N	654	619 1		223
							3686 4	719 9					
01		23436 X	20158	-0-	-3278	-0-	2440 1	11901 2	N	1116	1132 1		207
							4589 4	1228 9					
02		14644 X	14287	-0-	-357	-0-	1826 1	8758 2	N	821	874 1		154
							2800 4	903 9					
03		18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	2024 1	10341 2	N	1456	1461 1		149
							4135 4	1602 9					
04		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	2068 1	15693 2	N	1455	1458 1		146
							2295 4	1601 9					
05		20150 X	18190	-0-	-1960	-0-	1951 1	14538 2	N	1195	1231 1		110
							386 4	1315 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1180	1	6945	2	N	1185	1243	1	241
						2912	4	1304	9					
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	591	1	3013	2	N	955	968	1	228
						3369	4	1051	9					
02	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1105	1	5443	2	N	719	789	1	158
						2199	4	791	9					
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1166	1	5925	2	N	1305	1300	1	163
						2944	4	1436	9					
04	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	1258	1	9714	2	N	1366	1369	1	160
						1754	4	1503	9					
*05	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1062	1	8051	2	N	1059	1099	1	120
						221	4	1165	9					
-----														
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715				
12	59551 X	38124	-0-	-21427	-0-	25	1	325	2	Y	4601	3901	1	892
						32713	4	5061	9					
01	76973 X	52758	-0-	-24215	-0-	9	1	511	2	Y	6191	6768	1	315
						45428	4	6810	9					
02	69524 X	50232	-0-	-19292	-0-	1	1	719	2	Y	4890	4724	1	481
						44133	4	5379	9					
03	76973 X	57581	-0-	-19392	-0-	1	1	597	2	Y	4995	5156	1	320
						51488	4	5495	9					
04	62100 X	54351	-0-	-7749	-0-	3	1	408	2	Y	4368	4398	1	290
						49135	4	4805	9					
05	55614 X	2655	-0-	-52959	-0-	21	1	185	2	Y	529	681	1	138
						1867	4	582	9					
-----														
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504				
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	N	333	347	1	181
						1127	4	366	9					
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	275	356	1	100
						1085	4	303	9					
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	216	217	1	99
						544	4	238	9					
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	163	214	1	48
						901	4	179	9					
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	235	178	1	105
						329	4	259	9					
*05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	224	251	1	78
						1	4	246	9					
-----														
ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475				
12	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	22505	2	2757	9	N	2506	2431	1	138
01	41664 X	16940	-0-	-24724	-0-	617	1	13796	2	N	2210	2256	1	92
						96	4	2431	9					
02	22652 X	16904	-0-	-5748	-0-	630	1	13854	2	N	2200	2230	1	62
						2420	9							
03	25079 X	22572	-0-	-2507	-0-	855	1	19243	2	N	2249	2140	1	171
						2474	9							
04	24450 X	23018	-0-	-1432	-0-	827	1	19739	2	N	2229	2333	1	67
						2452	9							
*05	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	995	1	24858	2	N	2000	1968	1	99
						2200	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
RUNAWAY GHOST 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 290987		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	2267	1	7462	2	N	1730	1829	1		560
						1748	4	1903	9						
01	17205 X	13660	-0-	-3545	-0-	113	1	582	2	N	2295	2102	1		753
						10440	4	2525	9						
02	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	1072	1	5862	2	N	3086	2709	1		1130
						9798	4	3395	9						
03	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2517	1	11306	2	N	3168	3799	1		499
						8231	4	3485	9						
04	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	1715	1	15399	2	N	2947	2860	1		586
						1574	4	3242	9						
*05	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	1791	1	17874	2	N	2710	2945	1		351
						207	4	2981	9						
COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555					
12	7285 X	64	-0-	-7221	-0-	4	1	23	2	N	-0-				-0-
						37	4								
01	7285 X	94	-0-	-7191	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
						87	4								
02	6580 X	5	-0-	-6575	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
						1	4								
03	2015 X	22	-0-	-1993	-0-	1	2	21	4	N	-0-				-0-
04	90 X	26	-0-	-64	-0-	3	2	23	4	N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681					
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
*10	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-				227
*11	23820 X	-0-	-0-	-23820	-0-					Y	-0-				227
*12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-				227
*01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-				227
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 2HM		RRCID -> 291055		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004					
12	30721 X	1351	-0-	-29370	-0-	5	1	31	2	N	1190	1243	1		231
						6	4	1309	9						
01	30721 X	1160	-0-	-29561	-0-	5	1	24	2	N	1018	1032	1		217
						11	4	1120	9						
02	14476 X	7358	-0-	-7118	-0-	856	1	4352	2	N	773	832	1		158
						1300	4	850	9						
03	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1543	1	7577	2	N	588	629	1		117
						4028	4	647	9						
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1464	1	11257	2	N	237	237	1		117
						1949	4	261	9						
*05	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	1522	1	11002	2	N	207	213	1		111
						817	4	228	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265								
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-							68
01	9269 X	1924	-0-	-7345	-0-		991 2	1 4	N	847	764 1	151
							932 9					
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		3228 2	1307 9	N	1188	1282 1	57
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-		5345 2	1537 9	N	1397	1370 1	84
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-		7789 2	1785 9	N	1623	1518 1	189
*05	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-		747 1	6746 2	N	1488	1584 1	93
							1637 9					
-----												
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915
12	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-				Y	65		65
01	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-		14884 2	12 4	Y	2346	1973 1	438
							2581 9					
02	DLQ G-10	25010	-0-	25010	25010		21836 2	3174 9	Y	2885	3177 1	146
03	DLQ G-10	15468	-0-	15468	40478		13410 2	2058 9	Y	1871	1937 1	80
04	DLQ G-10	10086	-0-	10086	50564		8661 2	1425 9	Y	1295	1231 1	144
05	DLQ G-10	9587	-0-	9587	60151		851 1	7431 2	Y	1186	1257 1	73
							1305 9					
-----												
SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	40		40
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-		6509 2	800 9	Y	727	658 1	109
							13 2	787 9	Y	715	788 1	36
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800		8129 2	1481 9	Y	1346	1302 1	80
03	DLQ G-10	9610	-0-	9610	10410		8814 2	1447 9	Y	1315	1269 1	126
04	DLQ G-10	10261	-0-	10261	20671		909 1	8139 2	Y	1150	1203 1	73
05	DLQ G-10	10313	-0-	10313	30984		1265 9					
-----												
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 9928	- 18595
12	19871 X	4269	-0-	-15602	-0-		333 1	1156 2	N	-0-		15
							2780 4					
01	19871 X	77	-0-	-19794	-0-		1 1	7 2	N	-0-		15
							69 4					
02	15092 X	37	-0-	-15055	-0-		1 2	36 4	N	-0-		15
03	8742 X	33	-0-	-8709	-0-		33 4		N	-0-		15
04	4140 X	1	-0-	-4139	-0-		1 2		N	-0-		15
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-		15
-----												
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10145	- 17462
12	6820 X	7	-0-	-6813	-0-		1 1	4 2	N	-0-		42
							2 4					
01	6820 X	21	-0-	-6799	-0-		1 1	5 2	N	-0-		42
							15 4					
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-		1 2	47 4	N	-0-		42
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-		43 4		N	-0-		42
04	30 X	2	-0-	-28	-0-		2 2		N	-0-		42
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		42

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
WHIRLAWAY 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	37944 X	4613	-0-	-33331	-0-	115	1	696	2	Y	1995	2274	1		175
01	37944 X	4306	-0-	-33638	-0-	1607	4	2195	9	Y	1861	1799	1		237
02	DLQ G-10	3658	-0-	3658	3658	144	1	641	2	Y	1564	1540	1		261
03	DLQ G-10	6121	-0-	6121	9779	1474	4	2047	9	Y	1745	1828	1		178
04	DLQ G-10	7925	-0-	7925	17704	201	1	823	2	Y	1552	1536	1		194
05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	24991	914	4	1720	9	Y	1529	1512	1		211
						350	1	1763	2						
						2088	4	1920	9						
						611	1	4636	2	Y					
						971	4	1707	9						
						690	1	4777	2	Y					
						138	4	1682	9						
-----															
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308					
12	12400 X	11716	-0-	-684	-0-	1019	1	5934	2	N	1965	2244	1		172
01	12400 X	10923	-0-	-1477	-0-	2601	4	2162	9	N	1835	1773	1		234
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	1057	1	5067	2	N	1590	1586	1		238
03	12400 X	12254	-0-	-146	-0-	2780	4	2019	9	N	1649	1715	1		172
04	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	1683	1	6395	2	N	1500	1485	1		187
05	12400 X	11939	-0-	-461	-0-	2099	4	1749	9	N	1479	1462	1		204
						1249	1	6209	2	N					
						2982	4	1814	9						
						1224	1	9253	2	N					
						1462	4	1650	9						
						1264	1	8793	2	N					
						255	4	1627	9						
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115					
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM													
12	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	811	1	25680	2	N	1405	1438	0		113
01	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	1546	9			N	1767	1759	0		121
02	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	1293	1	25518	2	N	1296	1310	0		107
03	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	1944	9			Y	1567	1528	0		146
04	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	2030	1	21951	2	Y	1539	1430	0		255
*05	29877 X	29877	-0-	-0-	-0-	1426	9			Y	2006	2003	0		258
						2529	1	27863	2	Y					
						1724	9								
						2450	1	25375	2	Y					
						1693	9								
						2542	1	25128	2	Y					
						2207	9								
-----															
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	31 1 1948 9	41067 2	Y	1771	1761 0	34		
01	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	30 1 1869 9	41220 2	Y	1699	1689 0	44		
02	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	28 1 1195 9	36956 2	Y	1086	1071 0	59		
03	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	31 1 1401 9	39285 2	Y	1274	1295 0	38		
04	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	20 1 712 9	24530 2	Y	647	653 0	32		
*05	42346 X	42346	-0-	-0-	-0-	30 1 1244 9	41072 2	Y	1131	1096 0	67		
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
12	52140 X	52140	-0-	-0-	-0-	1269 1 4422 9	46449 2	Y	4020	3986 0	1398		
01	48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	1154 1 4445 9	42588 2	Y	4041	3988 0	1451		
02	34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	826 1 3420 9	30504 2	Y	3109	3059 0	1501		
03	47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	1268 1 5060 9	40826 2	Y	4600	3994 0	2107		
04	43644 X	43644	-0-	-0-	-0-	1197 1 4280 9	38167 2	Y	3891	4538 0	1460		
*05	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	1289 1 3664 9	27454 2	Y	3331	3659 0	1132		
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020	
12	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	1094 1 4980 9	20975 2	N	4527	4861 1	674		
01	23529 X	21350	-0-	-2179	-0-	974 1 3722 9	16654 2	N	3384	3236 1	822		
02	21252 X	18098	-0-	-3154	-0-	739 1 3743 9	13616 2	N	3403	3256 1	969		
03	23529 X	22188	-0-	-1341	-0-	1009 1 4293 9	16886 2	N	3903	3964 1	908		
04	28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	1230 1 5013 9	22270 2	N	4557	4461 1	1004		
*05	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	1191 1 4327 9	19297 2	N	3934	4288 1	650		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	374 1 8549 9	34353 2	Y	7772	7775 0		202
01	45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	299 1 9239 9	35973 2	Y	8399	8260 0		341
02	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	316 1 7965 9	31139 2	Y	7241	7249 0		333
03	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	339 1 8217 9	35382 2	Y	7470	7538 0		265
04	43243 X	43243	-0-	-0-	-0-	375 1 8447 9	34421 2	Y	7679	7517 0		427
*05	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	309 1 8602 9	34639 2	Y	7820	7849 0		398

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	370 1 1338 9	22046 2	Y	1216	1224 0		32
01	21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	295 1 1114 9	20099 2	Y	1013	1004 0		41
02	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	325 1 1364 9	20770 2	Y	1240	1224 0		57
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	299 1 1373 9	20755 2	Y	1248	1261 0		44
04	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	227 1 1113 9	20708 2	Y	1012	1000 0		56
*05	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	243 1 1262 9	21754 2	Y	1147	1145 0		58

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

12	15469 X	7303	-0-	-8166	-0-	1170 1 1981 9	4152 2	N	1801	930 1		1058
01	15469 X	8505	-0-	-6964	-0-	1206 1 2132 9	5167 2	N	1938	2241 1		755
02	11200 X	2804	-0-	-8396	-0-	1056 1 750 9	998 2	N	682	1077 1		360
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1211 1 1331 9	1560 2	N	1210	1104 1		466
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	1088 1 1668 9	5265 2	N	1516	1119 1		863
*05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1271 1 1943 9	5294 2	N	1766	1834 1		795





PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11179	-		15692						
12		27260 X	27260	-0-	-0-	933 5460	1 9	20867	2	N	4964	5119	0			292
01		37685 X	37685	-0-	-0-	767 7805	1 9	29113	2	N	7095	7055	0			332
02		24472 X	18954	-0-	-5518	687 4671	1 9	13596	2	Y	4246	4301	0			277
03		27094 X	13342	-0-	-13752	781 3321	1 9	9240	2	Y	3019	3200	0	1	8	95
04		26220 X	13011	-0-	-13209	758 2919	1 9	9334	2	Y	2654	2540	0			209
05		27094 X	14402	-0-	-12692	782 3830	1 9	9790	2	Y	3482	3593	0			98
		ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101AP	RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10060	PERF.10067	-		20230					
12		91822 X	65375	-0-	-26447	244 13976	1 9	51155	2	Y	12705	12806	0			330
01		82522 X	59917	-0-	-22605	188 12789	1 9	46940	2	Y	11626	11483	0			473
02		59136 X	54457	-0-	-4679	231 11772	1 9	42454	2	Y	10702	10683	0			492
03		65472 X	53483	-0-	-11989	292 11183	1 9	42008	2	Y	10166	10297	0			361
04		63360 X	57167	-0-	-6193	313 11860	1 9	44994	2	Y	10782	10543	0			600
05		65379 X	56803	-0-	-8576	287 11974	1 9	44542	2	Y	10885	10931	0			554
		ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102BO	RRCID -> 289409	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10267	PERF.10260	-		20349					
12		133083 X	92030	-0-	-41053	359 18112	1 9	73559	2	Y	16465	16615	0			428
01		120187 X	83324	-0-	-36863	280 16115	1 9	66929	2	Y	14650	14483	0			595
02		90496 X	76650	-0-	-13846	304 14047	1 9	62299	2	Y	12770	12778	0			587
03		98425 X	74516	-0-	-23909	336 13241	1 9	60939	2	Y	12037	12196	0			428
04		95250 X	81623	-0-	-13627	307 13839	1 9	67477	2	Y	12581	12309	0			700
05		92039 X	67888	-0-	-24151	286 11402	1 9	56200	2	Y	10365	10538	0			527
		KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP	RRCID -> 289690	COMPL. DATE 10/23/2020	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11028	-		15713					
12		56203 X	51165	-0-	-5038	916 11330	1 9	38919	2	N	10300	10334	0			606
01		56203 X	48676	-0-	-7527	533 10577	1 9	37566	2	N	9615	9771	0			450
02		48692 X	38490	-0-	-10202	628 8722	1 9	29140	2	Y	7929	7861	0			518
03		52638 X	43317	-0-	-9321	870 9126	1 9	33321	2	Y	8296	8549	0	4	8	261
04		49500 X	38193	-0-	-11307	823 8163	1 9	29207	2	Y	7421	7098	0			584
05		51150 X	40119	-0-	-11031	852 7425	1 9	31842	2	Y	6750	7144	0			190

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10106 - 20357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	98239 X	73801	-0-	-24438	-0-	376	1	57137	2	Y	14807	14958	0	385
						16288	9							
01	89683 X	69042	-0-	-20641	-0-	296	1	53315	2	Y	14028	13843	0	570
						15431	9							
02	80668 X	62575	-0-	-18093	-0-	305	1	48271	2	Y	12726	12711	0	585
						13999	9							
03	83080 X	62926	-0-	-20154	-0-	326	1	48959	2	Y	12401	12545	0	441
						13641	9							
04	76950 X	43129	-0-	-33821	-0-	331	1	32217	2	Y	9619	9525	0	535
						10581	9							
05	73811 X	34032	-0-	-39779	-0-	211	1	25685	2	Y	7396	7555	0	376
						8136	9							
-----														
KENTZEL STATE 42			WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11031 - 15922			
12	47802 X	34290	-0-	-13512	-0-	1006	1	24761	2	N	7748	7789	0	456
						8523	9							
01	47802 X	28865	-0-	-18937	-0-	1158	1	21607	2	N	5545	5741	0	260
						6100	9							
02	36848 X	25491	-0-	-11357	-0-	1096	1	18622	2	Y	5248	5165	0	343
						5773	9							
03	37727 X	27983	-0-	-9744	-0-	925	1	20833	2	Y	5659	5821	0	178
						6225	9					3 8		
04	34560 X	27649	-0-	-6911	-0-	854	1	20303	2	Y	5902	5616	0	464
						6492	9							
05	34286 X	25860	-0-	-8426	-0-	949	1	19345	2	Y	5060	5382	0	142
						5566	9							
-----														
TXL 37/48			WELL #: W101BO		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10734 - 21028			
01	0	36512	-0-	36512	36512	9	1	25797	2	Y	9733	9315	0	418
						10706	9							
02	164353 X	127841	-0-	-36512	-0-	28	1	93978	2	Y	30759	30690	1	426
						33835	9					61 8		
03	198339 X	198339	-0-	-0-	-0-	31	1	148861	2	Y	44952	45060	1	265
						49447	9					53 8		
04	182724 X	182724	-0-	-0-	-0-	30	1	139871	2	Y	38930	38807	0	387
						42823	9					1 8		
*05	175173 X	175173	-0-	-0-	-0-	31	1	134938	2	Y	36549	36626	0	309
						40204	9					1 8		
-----														
TXL 37/48			WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10925 - 21056			
01	0	33129	-0-	33129	33129	9	1	23189	2	Y	9028	8641	0	387
						9931	9							
02	171929 X	138800	-0-	-33129	-0-	28	1	101448	2	Y	33931	33781	1	470
						37324	9					67 8		
03	212517 X	212517	-0-	-0-	-0-	31	1	156005	2	Y	51346	51453	0	303
						56481	9					60 8		
04	211250 X	211250	-0-	-0-	-0-	30	1	158961	2	Y	47508	47338	0	472
						52259	9					1 8		
*05	193084 X	193084	-0-	-0-	-0-	31	1	148352	2	Y	40637	40764	0	344
						44701	9					1 8		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 37/48		WELL #: W102BO		RRCID ->	292158	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10985	- 21259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	44219	-0-	44219	44219	9 1	32440 2	Y	10700	10241 0		459			
02	186859 X	142640	-0-	-44219	-0-	11770 9	28 1	106738 2	Y	32613 32555 1	65 8	452			
03	196593 X	196593	-0-	-0-	-0-	35874 9	31 1	147436 2	Y	44660 44796 1	53 8	263			
04	165178 X	165178	-0-	-0-	-0-	49126 9	30 1	125416 2	Y	36120 36023 0	1 8	359			
05	163339 X	146925	-0-	-16414	-0-	39732 9	31 1	113529 2	Y	30332 30433 0	1 8	257			
						33365 9									
TXL 37/48		WELL #: W102AP		RRCID ->	292329	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10975	- 21192			
01	0	37598	-0-	37598	37598	9 1	26849 2	Y	9764	9345 0		419			
02	160404 X	122806	-0-	-37598	-0-	10740 9	28 1	91244 2	Y	28667 28632 1	57 8	397			
03	152442 X	152442	-0-	-0-	-0-	31534 9	31 1	114744 2	Y	34243 34398 1	40 8	202			
04	129690 X	116380	-0-	-13310	-0-	37667 9	30 1	89343 2	Y	24552 24509 0	1 8	244			
05	134013 X	106259	-0-	-27754	-0-	27007 9	31 1	82554 2	Y	21522 21583 0	1 8	182			
						23674 9									
OXY USA INC.		630591		RUSSELL, F D		WELL #: 1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11325	- 15698
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11101	- 21195			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11524	- 14814			
12	4963 X	1183	-0-	-3780	-0-	912 2	271 9	Y	246	230 0		41			
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3305 3	172 9	Y	156	174 0		23			
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	77	77 1		23			
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2784 3	189 9	Y	172	165 1	10 8	20			
04	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2018 3	118 9	Y	107	105 1		22			
*05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2221 3	138 9	Y	125	116 1		31			
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11372	- 15949			
12	6069 X	1071	-0-	-4998	-0-	794 2	277 9	Y	252	269 0		42			
01	2356 X	2310	-0-	-46	-0-	1976 3	334 9	Y	304	301 0		45			
02	2464 N	1834	-0-	-630	-0-	1640 3	194 9	Y	176	168 1		53			
03	3100 N	4033	-0-	933	933	3281 3	752 9	Y	684	595 1	67 8	75			
04	3000 N	3738	-0-	738	1671	3235 3	503 9	Y	457	439 1		93			
*05	3100 N	4479	-0-	1379	3050	3939 3	540 9	Y	491	461 1		123			

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
MORLEY NORTHWEST		WELL #:		11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10845 - 20033					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																	
12		16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	13107	3	3868	9	Y	3516	3492	0	105		
01		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0	109		
02		13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9	Y	2530	2537	0	102		
03		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	10263	3	39	4	Y	2554	2476	0	180		
							2809	9									
04		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	19025	3	3248	9	Y	2953	3037	0	96		
*05		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	14463	3	252	4	Y	2705	2689	0	112		
							2976	9									
-----																	
MORLEY SOUTHEAST		WELL #:		12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10710 - 21128					
12		42625 X	41758	-0-	-867	-0-	33593	3	8165	9	Y	7423	7368	0	222		
01		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0	216		
02		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9	Y	4667	4695	0	188		
03		22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	17173	3	66	4	Y	4667	4525	0	330		
							5134	9									
04		40410 X	23380	-0-	-17030	-0-	18444	3	4936	9	Y	4487	4672	0	145		
05		41757 X	21212	-0-	-20545	-0-	16265	3	283	4	Y	4240	4209	0	176		
							4664	9									
-----																	
HAMILTON NORTHWEST		WELL #:		N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10699		PERF.10650 - 14961					
12		0 W	30128	-0-	30128	844157	24564	3	5564	9	Y	5058	5026	0	152		
01		0 W	24887	-0-	24887	869044	19853	3	5034	9	Y	4576	4575	0	153		
02		0 W	17551	-0-	17551	886595	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0	132		
03		0 W	18897	-0-	18897	905492	14970	3	57	4	Y	3518	3401	0	249		
							3870	9									
04		0 W	19543	-0-	19543	925035	15977	3	3566	9	Y	3242	3386	0	105		
*05		941836 X	16801	-0-	-925035	-0-	12913	3	225	4	Y	3330	3297	0	138		
							3663	9									
-----																	
PDEH LLC		646827		WELL #:		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10873		PERF.11268 - 21295					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		2H															
12		20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-				Y	34	33	0	1	8	13	
01		20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-				Y	7	5	0	2	8	13	
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-				Y	9	5	0	4	8	13	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	216	10	0	172	1	14	
												33	8				
*04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	14	0	3	8	
*05		566 X	566	-0-	-0-	-0-	462	1	103	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9								-0-	
-----																	
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11414 - 21450					
12		35588 X	35419	-0-	-169	-0-	15287	3	12195	5	Y	7215	7167	0	3	8	219
							7937	9									
01		35588 X	26928	-0-	-8660	-0-	7864	3	12966	5	Y	5544	5555	0	25	8	183
							6098	9									
02		25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	5623	3	14162	5	Y	5503	5389	0	81	8	216
							6053	9									
03		31542 X	31542	-0-	-0-	-0-	5702	3	18941	5	Y	6272	6010	0	212	8	266
							6899	9									
04		34290 X	26399	-0-	-7891	-0-	836	1	19105	3	Y	5747	5634	0	31	8	348
							136	4	6322	9							
05		35433 X	30110	-0-	-5323	-0-	895	1	22170	3	Y	6231	6158	0	9	8	412
							191	4	6854	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10230 X	8092	-0-	-2138	-0-	6594 3	1498 9	Y	1362	1349 0	1 8	42
01		10230 X	4627	-0-	-5603	-0-	3664 3	963 9	Y	875	883 0	4 8	30
02		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8205 3	2083 9	Y	1894	1830 0	22 8	72
03		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	7994 3	1580 9	Y	1436	1394 0	53 8	61
04		7830 X	6792	-0-	-1038	-0-	2 1	5929 3	Y	772	689 0	10 8	134
							12 4	849 9					
05		8091 X	7295	-0-	-796	-0-	2 1	6335 3	Y	857	862 0	2 8	127
							15 4	943 9					
-----													
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161	
12		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	11271 3	2116 9	Y	1924	1924 0	1 8	59
01		12400 X	6150	-0-	-6250	-0-	5030 3	1120 9	Y	1018	1038 0	4 8	35
02		10668 X	9465	-0-	-1203	-0-	7769 3	1696 9	Y	1542	1494 0	22 8	61
03		12431 X	11999	-0-	-432	-0-	10052 3	1947 9	Y	1770	1697 0	59 8	75
04		12030 X	7925	-0-	-4105	-0-	2 1	7029 3	Y	801	728 0	9 8	139
							13 4	881 9					
05		12431 X	9108	-0-	-3323	-0-	3 1	7872 3	Y	1104	1077 0	2 8	164
							19 4	1214 9					
-----													
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286257	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11521	- 16336	
12		12555 X	7956	-0-	-4599	-0-	6351 3	1605 9	Y	1459	1465 0	1 8	46
01		12555 X	4029	-0-	-8526	-0-	3151 3	878 9	Y	798	812 0	3 8	29
02		9716 X	5826	-0-	-3890	-0-	4300 3	1526 9	Y	1387	1337 0	24 8	55
03		11160 X	9393	-0-	-1767	-0-	7414 3	1979 9	Y	1799	1708 0	70 8	76
04		10800 X	6202	-0-	-4598	-0-	2 1	5326 3	Y	784	714 0	10 8	136
							12 4	862 9					
05		7967 X	5485	-0-	-2482	-0-	2 1	4469 3	Y	908	907 0	2 8	135
							15 4	999 9					
-----													
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID ->	286380	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11606	- 16367	
12		11842 X	5068	-0-	-6774	-0-	3646 5	1422 9	Y	1293	1294 0	1 8	41
01		7750 X	3548	-0-	-4202	-0-	2359 5	1189 9	Y	1081	1079 0	6 8	37
02		7476 X	5257	-0-	-2219	-0-	3824 5	1433 9	Y	1303	1260 0	28 8	52
03		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	7646 5	1905 9	Y	1732	1630 0	80 8	74
04		7350 X	7114	-0-	-236	-0-	2 1	6213 3	Y	805	727 0	13 8	139
							13 4	886 9					
*05		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	3 1	6953 3	Y	1114	1085 0	3 8	165
							19 4	1225 9					
-----													
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	286434	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11206	- 16056	
12		8866 X	4617	-0-	-4249	-0-	3015 5	1602 9	Y	1456	1455 0	1 8	46
01		7254 X	4726	-0-	-2528	-0-	3240 5	1486 9	Y	1351	1346 0	6 8	45
02		6412 X	3647	-0-	-2765	-0-	2494 5	1153 9	Y	1048	1036 0	14 8	43
03		6293 X	5733	-0-	-560	-0-	3995 5	1738 9	Y	1580	1505 0	50 8	68
*04		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	513 1	3525 3	Y	1612	1574 0	8 8	98
							38 4	1773 9					
*05		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	500 1	4334 3	Y	1750	1730 0	2 8	116
							54 4	1925 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		9765 X	6594	-0-	-3171	-0-	5320 5	1274 9	Y	1158	1161 0	1 8	36
01		8835 X	6718	-0-	-2117	-0-	5267 5	1451 9	Y	1319	1307 0	5 8	43
02		7336 X	4929	-0-	-2407	-0-	3946 5	983 9	Y	894	890 0	11 8	36
03		8587 X	7850	-0-	-737	-0-	6462 5	1388 9	Y	1262	1205 0	39 8	54
04		8310 X	6107	-0-	-2203	-0-	498 1	4585 3	Y	911	905 0	5 8	55
							22 4	1002 9					
*05		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	507 1	5536 3	Y	1038	1022 0	2 8	69
							32 4	1142 9					
-----													
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		6262 X	3385	-0-	-2877	-0-	1548 5	1837 9	Y	1670	1671 0	1 8	52
01		6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	2078 5	1700 9	Y	1545	1541 0	5 8	51
02		6020 X	2953	-0-	-3067	-0-	1476 5	1477 9	Y	1343	1326 0	14 8	54
03		6665 X	5326	-0-	-1339	-0-	3362 5	1964 9	Y	1785	1719 0	44 8	76
*04		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	516 1	3812 3	Y	1768	1730 0	7 8	107
							42 4	1945 9					
*05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	526 1	4693 3	Y	1906	1885 0	2 8	126
							58 4	2097 9					
-----													
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		11005 X	3586	-0-	-7419	-0-	2697 5	889 9	Y	808	802 0		526
01		11005 X	2489	-0-	-8516	-0-	1972 5	517 9	Y	470	475 0	3 8	518
02		9212 X	4830	-0-	-4382	-0-	4111 5	719 9	Y	654	626 0	19 8	527
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	4997 5	1227 9	Y	1115	1036 0	58 8	548
*04		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	1 1	5633 3	Y	489	945 0	8 8	84
							8 4	538 9					
*05		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	2 1	6382 3	Y	748	719 0	2 8	111
							13 4	823 9					
-----													
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		12834 X	10784	-0-	-2050	-0-	8448 5	2336 9	Y	2124	2125 0	1 8	65
01		12834 X	9345	-0-	-3489	-0-	7193 5	2152 9	Y	1956	1949 0	8 8	64
02		10752 X	8685	-0-	-2067	-0-	6765 5	1920 9	Y	1745	1716 0	24 8	69
03		12028 X	10888	-0-	-1140	-0-	8493 5	2395 9	Y	2177	2085 0	69 8	92
04		11640 X	9039	-0-	-2601	-0-	521 1	6237 3	Y	2030	1989 0	10 8	123
							48 4	2233 9					
05		10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	529 1	6856 3	Y	2075	2058 0	3 8	137
							64 4	2283 9					
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		30504 X	28495	-0-	-2009	-0-	23609 3	138 4	Y	4316	4319 0	11 1	130
							4748 9						
01		30504 X	27900	-0-	-2604	-0-	22793 3	144 4	Y	4512	4246 0		396
							4963 9						
02		29596 X	23313	-0-	-6283	-0-	18981 3	122 4	Y	3827	3748 0		475
							4210 9						
03		32767 X	25677	-0-	-7090	-0-	21664 3	113 4	Y	3545	3541 0		479
							3900 9						
04		31710 X	24676	-0-	-7034	-0-	77 1	20522 3	Y	3628	3549 0	21 8	537
							86 4	3991 9					
05		28489 X	23159	-0-	-5330	-0-	73 1	19326 3	Y	3325	3353 0	5 8	504
							102 4	3658 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881															
12		52019 X	52019	-0-	-0-	41452	3	10567 9	Y	9606	9610 0	6 8			288
01		42191 X	2935	-0-	-39256	2223	3	712 9	Y	647	894 0	3 8			38
02		38108 X	31340	-0-	-6768	23830	3	7510 9	Y	6827	6521 0	78 8			266
03		47433 X	47433	-0-	-0-	37114	3	10319 9	Y	9381	8976 0	280 8			391
*04		48006 X	48006	-0-	-0-	197	1	37323 3	Y	9332	9113 0	44 8			566
						221	4	10265 9							
*05		47121 X	47121	-0-	-0-	195	1	36828 3	Y	8931	8895 0	11 8			591
						274	4	9824 9							
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432															
12		15996 X	1676	-0-	-14320	1389	3	287 9	Y	261	308 0	1 8			12
01		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	-0-	8 0				4
02		11340 X	10506	-0-	-834	8347	3	2159 9	Y	1963	1855 0	36 8			76
03		18430 X	18430	-0-	-0-	15234	3	3196 9	Y	2905	2744 0	117 8			120
*04		18903 X	18903	-0-	-0-	58	1	15742 3	Y	2762	2697 0	18 8			167
						65	4	3038 9							
*05		15612 X	15612	-0-	-0-	52	1	12869 3	Y	2380	2386 0	4 8			157
						73	4	2618 9							
-----															
WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980															
12		9238 X	7676	-0-	-1562	6513	5	1163 9	Y	1057	1075 0	1 8			33
01		13206 X	2788	-0-	-10418	1935	5	853 9	Y	775	774 0	7 8			27
02		11928 X	823	-0-	-11105	265	5	558 9	Y	507	497 0	15 8			22
03		13206 X	4382	-0-	-8824	3291	5	1091 9	Y	992	906 0	65 8			43
04		12780 X	6742	-0-	-6038	598	1	4880 3	Y	1120	1120 0	6 8			37
						32	4	1232 9							
*05		10073 X	10073	-0-	-0-	501	1	7885 3	Y	1484	1467 0	1 8			53
						55	4	1632 9							
-----															
WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04		3000 N	13145	-0-	10145	10145	69	9453 3	N	3210	3003 0	7 8			682
							92	3531 9							
*05		3100 N	9007	-0-	5907	16052	28	5983 3	N	2635	2761 0	1 8			555
							97	2899 9							
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					302
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					302
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					302
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					302
04		14B DENY	347	-0-	347	347	1	9 3	Y	302	302 0				302
							5	332 9							
05		14B DENY	356	-0-	356	703	1	18 3	Y	302	302 0				302
							5	332 9							
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226															
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	7 9	Y	6	1 0				614
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6					620
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					620
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-					620
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-					620
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					621

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDEH LLC //CONT.// 646827  
 BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 4	83 9	Y	75	73 0		507
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		505
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			505
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			505
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	515	515 0		505
						8 4	567 9					
*05	3100 N	4181	-0-	1081	1081	3 1	2985 3	Y	1068	645 0	373 1	553
						18 4	1175 9			2 8		

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			624
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			624
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			624
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			624
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			624
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			624
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0		625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			625
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			625
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			625
04	14B DENY	370	-0-	370	370	1 1	9 3	Y	323	625 0		323
						5 4	355 9					
05	14B DENY	381	-0-	381	751	1 1	20 3	Y	323	323 0		323
						5 4	355 9					

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	68 3	266 9	Y	242	227 0	5 8	10
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 3	31 9	Y	28	33 0		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

12	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	15241 3	2105 9	Y	1914	1913 0	2 8	59
01	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	15762 3	2302 9	Y	2093	2067 0	16 8	69
02	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	14093 3	2055 9	Y	1868	1815 0	49 8	73
03	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	14977 3	2253 9	Y	2048	1919 0	115 8	87
*04	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	3 1	14379 3	Y	1089	967 0	22 8	187
						17 4	1198 9					
*05	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	3 1	13100 3	Y	1199	1204 0	4 8	178
						20 4	1319 9					

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1471 3	376 4	Y	1128	1135 0		986
						1241 9						
01	2294 X	1168	-0-	-1126	-0-	810 3	8 4	Y	318	339 0	2 8	963
						350 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0		954
03	3100 N	3534	-0-	434	434	1739 3	40 4	Y	1595	1488 0	44 8	1017
						1755 9						
*04	2409 N	1975	-0-	-434	-0-	32 1	164 3	Y	1578	1629 0	90 8	876
						43 4	1736 9					
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	855	876 0		855
						31 4	941 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031			PERF.11326 - 15342			
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					410
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3585	3	1132	9	Y	1029	998	0	1	8	440
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	3335	3	1409	9	Y	1281	855	0	6	8	860
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2228	3	857	9	Y	779	776	0	3	8	860
*04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	184	1038	0			6
						5	4	202	9							
05	2852 X	1015	-0-	-1837	-0-	3	1	743	3	Y	236	234	0			8
						9	4	260	9							
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 11105			PERF.11302 - 15230			
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			1074
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					1074
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	2306	3	23	4	Y	909	864	0	12	8	1107
						1000	9									
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	4	Y	778	749	0	31	8	1105
						856	9									
*04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	28	1	2480	3	Y	1274	1105	0	2	8	1272
						36	4	1401	9							
*05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	716	372	0	1041	1	575
						26	4	788	9							
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 11319			PERF.11522 - 15579			
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	3842	3	20	4	Y	786	783	0	1	8	958
						865	9									
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3587	3	22	4	Y	858	848	0	6	8	962
						944	9									
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	262	3	5	4	Y	188	205	0	2	8	943
						207	9									
03	4061 X	147	-0-	-3914	-0-	3	4	144	9	Y	131	133	0			941
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	2655	3	Y	1016	1421	0	2	8	534
						181	4	1118	9							
*05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	13	1	3313	3	Y	1175	1170	0			539
						43	4	1293	9							
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 11072			PERF.11525 - 21372			
12	24645 X	989	-0-	-23656	-0-	747	3	7	4	Y	214	1	0	565	1	269
						235	9									
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	12	1			257
02	22232 X	-0-	-0-	-22232	-0-					Y	-0-					257
03	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-					257
04	7920 X	1134	-0-	-6786	-0-	930	3	204	9	Y	185	244	1			198
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					198
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386		COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 11031			PERF.11790 - 18395			
12	34069 X	27504	-0-	-6565	-0-	23836	3	113	4	Y	3232	3235	0	3	8	92
						3555	9									
01	33139 X	28262	-0-	-4877	-0-	24333	3	120	4	Y	3463	3424	0	26	8	105
						3809	9									
02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	20752	3	110	4	Y	3224	2960	0	180	1	115
						3546	9					74	8			
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	24192	3	120	4	Y	3634	3412	0	4	1	146
						3997	9					187	8			
04	25380 X	25013	-0-	-367	-0-	58	1	21834	3	Y	2778	2727	0	30	8	167
						65	4	3056	9							
05	26226 X	25492	-0-	-734	-0-	69	1	21818	3	Y	3188	3137	0	7	8	211
						98	4	3507	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MONROE 33-60 WRD UNIT      WELL #: 1H    RRCID -> 287414    COMPL. DATE 04/18/2014    TOTAL DEPTH 10808    PERF.11320 - 15886																
12		1509 N	1509	-0-	-0-		4 1	807 3	Y		620	266 0	338 1			946
							16 4	682 9								
01		22 N	22	-0-	-0-		22 3		Y		-0-	8 0	8 1			930
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					930
03		18 N	18	-0-	-0-		18 3		Y		-0-					930
*04		439 N	439	-0-	-0-		1 1	11 3	Y		383	980 0				333
							6 4	421 9								
*05		381 N	381	-0-	-0-		1 1	20 3	Y		323	333 0				323
							5 4	355 9								
-----																
MONROE 33-60 WRD UNIT      WELL #: 2H    RRCID -> 287415    COMPL. DATE 04/22/2014    TOTAL DEPTH 10779    PERF.11143 - 16517																
12		93 X	47	-0-	-46		21 3	26 9	Y		24	24 0				3
01		62 X	-0-	-0-	-62				Y		-0-	1 0				2
02		28 X	-0-	-0-	-28				Y		-0-					2
03		69 X	69	-0-	-0-		41 3	28 9	Y		25	24 0				3
*04		957 X	957	-0-	-0-		803 3	2 4	Y		138	116 0	1 8			24
							152 9									
*05		2951 X	2951	-0-	-0-		2950 3	1 9	Y		1	24 0	1 8			-0-
-----																
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE      WELL #: 4H    RRCID -> 287498    COMPL. DATE 05/12/2019    TOTAL DEPTH 11283    PERF.11632 - 19256																
12		46410 X	46410	-0-	-0-		40470 3	5940 9	Y		5400	5406 0	4 8			165
01		62930 X	44725	-0-	-18205		38707 3	6018 9	Y		5471	5426 0	31 8			179
02		56840 X	39764	-0-	-17076		34447 3	5317 9	Y		4834	4732 0	91 8			190
03		55118 X	42249	-0-	-12869		36529 3	5720 9	Y		5200	4957 0	212 8			221
04		50070 X	37810	-0-	-12260		95 1	32679 3	Y		4482	4400 0	32 8			271
							106 4	4930 9								
05		46407 X	37253	-0-	-9154		98 1	32075 3	Y		4493	4459 0	8 8			297
							138 4	4942 9								
-----																
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2      WELL #: 1H    RRCID -> 287523    COMPL. DATE 05/17/2014    TOTAL DEPTH 11119    PERF.11316 - 15758																
12		5425 X	4973	-0-	-452		3746 3	1227 9	Y		1115	1113 0	1 8			99
01		5425 X	4667	-0-	-758		3520 3	1147 9	Y		1043	1039 0	4 8			99
02		4900 X	4275	-0-	-625		3197 3	1078 9	Y		980	962 0	14 8			103
03		5084 X	4676	-0-	-408		3476 3	1200 9	Y		1091	1046 0	37 8			111
04		4860 X	4193	-0-	-667		2 1	3306 3	Y		793	760 0	6 8			138
							13 4	872 9								
05		4960 X	4829	-0-	-131		3 1	3488 3	Y		1198	1156 0	2 8			178
							20 4	1318 9								
-----																
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT      WELL #: 1H    RRCID -> 287524    COMPL. DATE 06/08/2014    TOTAL DEPTH 11582    PERF.11933 - 15984																
12		10788 X	2591	-0-	-8197		1513 3	33 4	Y		950	711 1				831
							1045 9									
01		9672 X	2074	-0-	-7598		2070 3	4 9	Y		4	21 1				814
02		8624 X	4627	-0-	-3997		4217 3	13 4	Y		361	708 1				467
							397 9									
03		7516 X	7516	-0-	-0-		6554 3	30 4	Y		847	1069 1				245
							932 9									
04		6420 X	6125	-0-	-295		5286 3	839 9	Y		763	335 1				673
*05		3275 X	3275	-0-	-0-		2849 3	426 9	Y		387	711 1				349

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	6157 3	1854 9	Y	1685	1685 0		167
01		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	5651 3	1751 9	Y	1592	1585 0	7 8	167
02		7896 X	6453	-0-	-1443	-0-	4937 3	1516 9	Y	1378	1355 0	21 8	169
03		8742 X	6812	-0-	-1930	-0-	5203 3	1609 9	Y	1463	1407 0	48 8	177
04		8040 X	5823	-0-	-2217	-0-	2 1	4988 3	Y	746	785 0	9 8	129
							12 4	821 9					
05		7998 X	5710	-0-	-2288	-0-	2 1	4678 3	Y	922	912 0	2 8	137
							16 4	1014 9					
-----													
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984													
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044													
12		17887 X	16504	-0-	-1383	-0-	14010 3	2494 9	Y	2267	2266 0	2 8	70
01		16771 X	16040	-0-	-731	-0-	13566 3	2474 9	Y	2249	2231 0	14 8	74
02		15820 X	14491	-0-	-1329	-0-	12019 3	2472 9	Y	2247	2191 0	42 8	88
03		17515 X	16392	-0-	-1123	-0-	13088 3	3304 9	Y	3004	2869 0	97 8	126
04		16560 X	14076	-0-	-2484	-0-	4 1	12441 3	Y	1462	1315 0	20 8	253
							23 4	1608 9					
05		16492 X	14004	-0-	-2488	-0-	5 1	11957 3	Y	1828	1806 0	4 8	271
							31 4	2011 9					
-----													
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272													
12		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	17409 3	104 4	Y	2966	2958 0	2 8	84
							3263 9						
01		20398 X	18742	-0-	-1656	-0-	15516 3	99 4	Y	2843	2825 0	16 8	86
							3127 9						
02		17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	13787 3	100 4	Y	2899	2829 0	50 8	106
							3189 9						
03		19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	16634 3	77 4	Y	2338	2217 0	133 8	94
							2572 9						
*04		18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	52 1	15941 3	Y	2486	2408 0	22 8	150
							59 4	2735 9					
*05		19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	62 1	16501 3	Y	2851	2808 0	5 8	188
							87 4	3136 9					
-----													
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603													
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1741 3	34 4	Y	1316	1308 0	4 1	779
							1448 9						
01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1266 3	19 4	Y	744	755 0	4 8	764
							818 9						
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1120 3	25 4	Y	984	960 0	11 8	777
							1082 9						
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	876 3	9 4	Y	381	379 0	22 8	757
							419 9						
04		2460 X	1492	-0-	-968	-0-	3 1	423 3	Y	955	984 0	2 8	726
							15 4	1051 9					
05		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	3 1	789 3	Y	1295	1216 0	1 8	804
							22 4	1425 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3	138	4	Y	-0-				-0-

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989					
12	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	18254	3	138	4	Y	5320	5005	1		829
01	18507 X	18387	-0-	-120	-0-	12812	3	152	4	Y	4930	1	0	5107 1	651
02	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	16388	3	107	4	Y	4100	4034	1		717
03	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	19612	3	115	4	Y	4411	4426	1		702
*04	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	21166	3	6181	9	Y	5619	5145	1	17 8	1159
*05	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	19757	3	5256	9	Y	4778	5385	1	3 8	549

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017				TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400					
12	17422 X	16746	-0-	-676	-0-	12014	3	146	4	Y	4169	3863	1		1341
01	17422 X	16225	-0-	-1197	-0-	11869	3	134	4	Y	3838	4130	1		1049
02	13020 X	12872	-0-	-148	-0-	9568	3	102	4	Y	2911	2978	1		982
03	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	11145	3	119	4	Y	3391	3473	1		900
04	16200 X	14686	-0-	-1514	-0-	11021	3	3665	9	Y	3332	3153	1		1079
05	16740 X	15091	-0-	-1649	-0-	11592	3	10	4	Y	3172	3710	1		541

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862					
12	14043 X	11071	-0-	-2972	-0-	8643	3	76	4	Y	2138	2358	1		673
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	7760	3	75	4	Y	2346	2182	1		837
02	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	8739	3	92	4	Y	2859	2899	1		797
03	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	9895	3	116	4	Y	3599	1	0	3560 1	835
*04	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	10612	3	1	4	Y	3157	3472	1		520
*05	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	11777	3	3413	9	Y	3103	3025	1		598

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163					
12	11067 X	9997	-0-	-1070	-0-	8467	3	1530	9	Y	1391	1392	0	1 8	42
01	10695 X	8681	-0-	-2014	-0-	7122	3	1559	9	Y	1417	1405	0	8 8	46
02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	8477	3	1269	9	Y	1154	1133	0	22 8	45
03	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	9686	3	1794	9	Y	1631	1543	0	65 8	68
04	10020 X	9079	-0-	-941	-0-	2	1	8212	3	Y	775	697	0	12 8	134
05	9982 X	8720	-0-	-1262	-0-	12	4	853	9		827	836	0	2 8	123

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	11356	- 16126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			402
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			402
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			402
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			402
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	402 0		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	11597	- 19951
12	13175 X	8034	-0-	-5141	-0-	5254	5	2780	9	Y	2527	2543 0	2 8 89
01	19871 X	9165	-0-	-10706	-0-	6292	5	2873	9	Y	2612	2593 0	11 8 97
02	17948 X	5577	-0-	-12371	-0-	3558	5	2019	9	Y	1835	1821 0	26 8 85
03	17515 X	12205	-0-	-5310	-0-	8584	5	3621	9	Y	3292	3135 0	93 8 149
04	10740 X	8449	-0-	-2291	-0-	558	1	5164	3	Y	2416	2478 0	8 8 79
						69	4	2658	9				
05	9176 X	6120	-0-	-3056	-0-	304	1	3852	3	Y	1728	1744 0	1 8 62
						63	4	1901	9				
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	11435	- 18729
12	20367 X	14342	-0-	-6025	-0-	10341	5	4001	9	Y	3637	3647 0	2 8 115
01	20367 X	16110	-0-	-4257	-0-	11677	5	4433	9	Y	4030	3998 0	13 8 134
02	18116 X	12101	-0-	-6015	-0-	8586	5	3515	9	Y	3195	3166 0	34 8 129
03	16957 X	12959	-0-	-3998	-0-	9274	5	3685	9	Y	3350	3252 0	81 8 146
*04	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	799	1	14570	3	Y	4371	4365 0	9 8 143
						125	4	4808	9				
*05	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	787	1	13258	3	Y	3647	3659 0	1 8 130
						134	4	4012	9				
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10988	- 20862
12	17577 X	15528	-0-	-2049	-0-	13134	5	2394	9	Y	2176	2177 0	2 8 66
01	14353 X	6385	-0-	-7968	-0-	2671	3	2805	5	Y	826	856 0	6 8 30
						909	9						
02	12964 X	9813	-0-	-3151	-0-	8144	5	1669	9	Y	1517	1445 0	42 8 60
03	18011 X	14413	-0-	-3598	-0-	12141	5	2272	9	Y	2065	1906 0	131 8 88
04	17430 X	13525	-0-	-3905	-0-	3	1	12265	3	Y	1126	995 0	26 8 193
						18	4	1239	9				
05	15531 X	10767	-0-	-4764	-0-	3	1	9550	3	Y	1087	1115 0	4 8 161
						18	4	1196	9				
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12354	- 17836
12	16027 X	13337	-0-	-2690	-0-	8141	5	5196	9	Y	4724	4686 0	1 8 139
01	16027 X	7046	-0-	-8981	-0-	4365	5	2681	9	Y	2437	2491 0	6 8 79
02	14448 X	3416	-0-	-11032	-0-	2061	5	1355	9	Y	1232	1249 0	11 8 51
03	15996 X	7106	-0-	-8890	-0-	4369	5	2737	9	Y	2488	2390 0	44 8 105
*04	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	699	1	7661	3	Y	4603	4551 0	6 8 151
						131	4	5063	9				
05	13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	831	1	6725	3	Y	3693	3711 0	1 8 132
						136	4	4062	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROSS 55-2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	9933 3418	3 9	81	4	Y	3107	1	0	3176	1	968
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12807 2020	3 9	48	4	Y	1836	2360	1			444
02	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	11736 3078	3 9	73	4	Y	2798	1	0	2383	1	858
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	12846 3446	3 9	81	4	Y	3133	3394	1			597
*04	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	13939	3	3255	9	Y	2959	2424	1	10	8	1122
*05	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	12407	3	2891	9	Y	2628	2994	1	2	8	754
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287544	COMPL. DATE	11/08/2017				TOTAL DEPTH	10908		PERF.	11019 - 20784		
12	16802	X	16050	-0-	-752	-0-	13684	5	2366	9	Y	2151	2144	0	2	8	65
01	13206	X	5191	-0-	-8015	-0-	921 771	3 9	3499	5	Y	701	737	0	3	8	26
02	13888	X	8783	-0-	-5105	-0-	7401	5	1382	9	Y	1256	1204	0	28	8	50
03	15376	X	13911	-0-	-1465	-0-	11784	5	2127	9	Y	1934	1808	0	94	8	82
04	15540	X	13848	-0-	-1692	-0-	3 17	1 4	12618 1210	3 9	Y	1100	978	0	13	8	191
05	16058	X	11913	-0-	-4145	-0-	3 19	1 4	10677 1214	3 9	Y	1104	1127	0	4	8	164
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017				TOTAL DEPTH	10644		PERF.	11703 - 18528		
12	21328	X	17521	-0-	-3807	-0-	12878	3	4643	9	Y	4221	4218	0	2	8	751
01	21328	X	17589	-0-	-3739	-0-	13062	3	4527	9	Y	4115	4092	0	18	8	756
02	16940	X	15143	-0-	-1797	-0-	10990	3	4153	9	Y	3775	3561	0	52	8	918
03	17794	X	16061	-0-	-1733	-0-	12057	3	4004	9	Y	3640	3501	0	126	8	931
04	17220	X	2465	-0-	-14755	-0-	19 21	1 4	1433 992	3 9	Y	902	1436	0	3	8	394
05	17577	X	15652	-0-	-1925	-0-	78 109	1 4	11547 3918	3 9	Y	3562	3273	0	5	8	678
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017				TOTAL DEPTH	11654		PERF.	12088 - 20410		
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019				TOTAL DEPTH	10934		PERF.	11811 - 21461		
12	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13376 3150	3 9	74	4	Y	2864	1	0	2492	1	825
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	14725 4330	3 9	102	4	Y	3936	4314	1			447
02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14957 2651	3 9	63	4	Y	2410	1	0	2626	1	230
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	14739 3487	3 9	82	4	Y	3170	2767	1			633
04	11010	X	8472	-0-	-2538	-0-	7470	3	1002	9	Y	911	1007	1	10	8	527
05	11377	X	9714	-0-	-1663	-0-	7758	3	1956	9	Y	1778	2069	1	4	8	232

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193														
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3222	3	1024	9	Y	931	933	0	65
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3073	3	633	9	Y	575	582	0	56
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2934	3	516	9	Y	469	465	0	56
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3222	3	502	9	Y	456	445	0	57
*04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1	1	3200	3	Y	338	334	0	59
						5	4	372	9					
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1	1	3542	3	Y	333	342	0	50
						6	4	366	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800														
12	7037 X	6118	-0-	-919	-0-	11	1	4708	3	Y	1233	708	1	698
						43	4	1356	9					
01	6696 X	3921	-0-	-2775	-0-	3302	3	19	4	Y	545	1054	1	189
						600	9							
02	5628 X	3876	-0-	-1752	-0-	3346	3	16	4	Y	467	140	1	516
						514	9							
03	5983 X	2370	-0-	-3613	-0-	2211	3	5	4	Y	140	434	1	222
						154	9							
04	5910 X	3170	-0-	-2740	-0-	2501	3	669	9	Y	608			830
05	6107 X	3856	-0-	-2251	-0-	3329	3	527	9	Y	479	717	1	592
SHAKE N BAKE 33-58 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033														
12	18848 X	14365	-0-	-4483	-0-	12176	3	2189	9	Y	1990	1990	0	59
01	16709 X	1014	-0-	-15695	-0-	876	3	138	9	Y	125	176	0	7
02	14896 X	9313	-0-	-5583	-0-	7654	3	1659	9	Y	1508	1441	0	58
03	15345 X	11781	-0-	-3564	-0-	9858	3	1923	9	Y	1748	1669	0	73
04	14850 X	13072	-0-	-1778	-0-	3	1	11923	3	Y	1027	903	0	177
						16	4	1130	9					
05	14353 X	12620	-0-	-1733	-0-	3	1	11251	3	Y	1223	1215	0	181
						21	4	1345	9					
TAHITI 55-2-43 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017														
12	36456 X	30456	-0-	-6000	-0-	25931	3	4525	9	Y	4114	4108	0	117
01	32643 X	28760	-0-	-3883	-0-	24558	3	4202	9	Y	3820	3798	0	117
02	29484 X	25255	-0-	-4229	-0-	21622	3	3633	9	Y	3303	3237	0	122
03	31000 X	28425	-0-	-2575	-0-	24253	3	4172	9	Y	3793	3632	0	153
04	30000 X	28405	-0-	-1595	-0-	83	1	23920	3	Y	3917	3816	0	238
						93	4	4309	9					
05	30442 X	27143	-0-	-3299	-0-	76	1	23131	3	Y	3481	3486	0	230
						107	4	3829	9					
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096														
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	14	0	3
01	8370 X	6149	-0-	-2221	-0-	730	3	4513	5	Y	824	793	0	28
						906	9							
02	6048 X	2549	-0-	-3499	-0-	1765	5	784	9	Y	713	693	0	29
03	6696 X	6063	-0-	-633	-0-	5033	5	1030	9	Y	936	865	0	41
04	2910 X	1864	-0-	-1046	-0-	1	1	1499	3	Y	326	305	0	56
						5	4	359	9					
05	6138 X	5064	-0-	-1074	-0-	1	1	4484	3	Y	518	495	0	77
						9	4	570	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDEH LLC //CONT.// 646827  
 SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	4082	3	47	4	Y	1478	1550 1	1 8 519
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1626	9	3554	3	40	4	Y	1244 303 0 1225 1 229
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	1368	9	3073	3	34	4	Y	1092 10 0 1041 1 254
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	1201	9	4056	3	44	4	Y	1438 132 0 1232 1 282
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1582	9	3765	3	1549	9	Y	1408 1047 1 8 8 635
*05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	3745	3	1338	9	Y	1216	1413 1 2 8 436	

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

12	18352 X	17479	-0-	-873	-0-	13558	3	249	4	Y	3338	1213 0 1649 1 1288	
01	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	3672	9	13122	3	129	4	Y	4029 1473 0 2555 1 1278
02	15652 X	10357	-0-	-5295	-0-	4432	9	7868	3	70	4	Y	2199 11 8 1756 1 918
03	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	2419	9	8833	3	146	4	Y	2374 25 8 2457 1 741
04	16920 X	11051	-0-	-5869	-0-	2611	9	8258	3	420	4	Y	2157 28 0 1750 1 1148
05	17670 X	11977	-0-	-5693	-0-	2373	9	8762	3	585	4	Y	2391 66 8 3004 1 535
						2630	9						

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

12	17391 X	10196	-0-	-7195	-0-	8522	5	1674	9	Y	1522	1539 0 2 8 48	
01	16554 X	5130	-0-	-11424	-0-	990	3	3256	5	Y	804	817 0 6 8 29	
02	13328 X	11218	-0-	-2110	-0-	884	9	9452	5	1766	9	Y	1605 1524 0 47 8 63
03	15283 X	11266	-0-	-4017	-0-	9345	5	1921	9	Y	1746	1624 0 110 8 75	
04	14790 X	8460	-0-	-6330	-0-	2	1	7622	3	Y	749	679 0 16 8 129	
*05	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	12	4	824	9				
						3	1	9870	3	Y	1067	1033 0 5 8 158	
						18	4	1174	9				

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

12	7812 X	7342	-0-	-470	-0-	4971	3	2371	9	Y	2155	2148 0 1 8 65	
01	7750 X	6643	-0-	-1107	-0-	4577	3	2066	9	Y	1878	1874 0 8 8 61	
02	6720 X	5882	-0-	-838	-0-	3918	3	1964	9	Y	1785	1756 0 21 8 69	
03	7409 X	6347	-0-	-1062	-0-	4402	3	1945	9	Y	1768	1711 0 51 8 75	
*04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	45	1	5019	3	Y	2065	2068 0 4 8 68	
						59	4	2272	9				
05	7347 X	6939	-0-	-408	-0-	20	1	4833	3	Y	1835	1837 0 1 8 65	
						67	4	2019	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	- 15301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9734 X	6703	-0-	-3031	-0-	5403 3	1300 9	Y	1182	1182 0	1 8	37
01		9393 X	3357	-0-	-6036	-0-	2772 3	585 9	Y	532	547 0	2 8	20
02		8316 X	3359	-0-	-4957	-0-	2734 3	625 9	Y	568	554 0	10 8	24
03		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7562 3	2111 9	Y	1919	1796 0	67 8	80
*04		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	4 1	6595 3	Y	1620	1408 0	9 8	283
							26 4	1782 9					
*05		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	5 1	7311 3	Y	1833	1842 0	2 8	272
							31 4	2016 9					
-----													
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	- 16177
12		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	8784 3	1134 9	Y	1031	1031 0	2 8	32
01		8153 X	7834	-0-	-319	-0-	6758 3	1076 9	Y	978	965 0	13 8	32
02		7364 X	6542	-0-	-822	-0-	5768 3	774 9	Y	704	678 0	29 8	29
03		8153 X	7564	-0-	-589	-0-	6455 3	1109 9	Y	1008	932 0	62 8	43
04		7890 X	7442	-0-	-448	-0-	2 1	6782 3	Y	590	513 0	20 8	100
							9 4	649 9					
05		8153 X	7823	-0-	-330	-0-	2 1	7026 3	Y	712	703 0	4 8	105
							12 4	783 9					
-----													
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287629	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298	- 16005
12		9548 X	1382	-0-	-8166	-0-	403 3	719 5	Y	236	246 0		10
							260 9						
01		6138 X	4009	-0-	-2129	-0-	3203 5	806 9	Y	733	712 0	6 8	25
02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8469 5	870 9	Y	791	764 0	20 8	32
03		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	8594 5	1620 9	Y	1473	1368 0	75 8	62
*04		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	2 1	7252 3	Y	641	581 0	12 8	110
							10 4	705 9					
*05		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2 1	6373 3	Y	755	751 0	2 8	112
							13 4	831 9					
-----													
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	- 18566
12		31155 X	28247	-0-	-2908	-0-	23033 3	5214 9	Y	4740	4725 0	2 8	145
01		30225 X	26339	-0-	-3886	-0-	21412 3	4927 9	Y	4479	4459 0	19 8	146
02		27300 X	22467	-0-	-4833	-0-	18218 3	4249 9	Y	3863	3801 0	56 8	152
03		33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	25463 3	7992 9	Y	7265	6915 0	201 8	301
*04		36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	145 1	28389 3	Y	6847	6706 0	27 8	415
							162 4	7532 9					
05		28241 X	18404	-0-	-9837	-0-	64 1	15024 3	Y	2933	3150 0	4 8	194
							90 4	3226 9					
-----													
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11244	- 15665
12		10602 X	10068	-0-	-534	-0-	7616 5	2452 9	Y	2229	2215 0	1 8	64
01		10602 X	6805	-0-	-3797	-0-	5063 5	1742 9	Y	1584	1593 0	6 8	49
02		9128 X	7214	-0-	-1914	-0-	5403 5	1811 9	Y	1646	1615 0	19 8	61
03		10106 X	9303	-0-	-803	-0-	7049 5	2254 9	Y	2049	1976 0	51 8	83
04		9750 X	9596	-0-	-154	-0-	43 1	7257 3	Y	2044	1994 0	9 8	124
							48 4	2248 9					
05		10075 X	9276	-0-	-799	-0-	44 1	6969 3	Y	2002	1992 0	2 8	132
							61 4	2202 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928														
12	21669 X	19630	-0-	-2039	-0-	16379	3	3251	9	Y	2955	2954	0	2 8 91
01	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	17727	3	3638	9	Y	3307	3277	0	14 8 107
02	17528 X	16836	-0-	-692	-0-	13886	3	2950	9	Y	2682	2646	0	38 8 105
03	30468 X	30468	-0-	-0-	-0-	25225	3	5243	9	Y	4766	4541	0	133 8 197
04	19860 X	18912	-0-	-948	-0-	71	1	15064	3	Y	3361	3336	0	18 8 204
						80	4	3697	9					
05	21359 X	13554	-0-	-7805	-0-	50	1	10919	3	Y	2286	2335	0	4 8 151
						70	4	2515	9					
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650														
12	15097 X	12114	-0-	-2983	-0-	9417	5	2697	9	Y	2452	2439	0	1 8 69
01	15097 X	8543	-0-	-6554	-0-	6364	5	2179	9	Y	1981	1980	0	11 8 59
02	16688 X	5513	-0-	-11175	-0-	4114	5	1399	9	Y	1272	1262	0	23 8 46
03	18476 X	9417	-0-	-9059	-0-	7085	5	2332	9	Y	2120	2000	0	82 8 84
04	11730 X	7320	-0-	-4410	-0-	34	1	5452	3	Y	1632	1604	0	13 8 99
						39	4	1795	9					
05	12121 X	5998	-0-	-6123	-0-	29	1	4482	3	Y	1315	1324	0	3 8 87
						40	4	1447	9					
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339														
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	5752	3	50	4	Y	1635	1644	0	1 8 794
						1799	9							
01	5921 X	3735	-0-	-2186	-0-	2640	3	25	4	Y	973	986	0	3 8 778
						1070	9							
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	4513	3	49	4	Y	1890	1647	0	19 8 1002
						2079	9							
03	7843 X	7820	-0-	-23	-0-	5287	3	57	4	Y	2251	2177	0	46 8 1030
						2476	9							
04	7590 X	6385	-0-	-1205	-0-	3	1	5129	3	Y	1123	1716	0	9 8 428
						18	4	1235	9					
05	7595 X	6979	-0-	-616	-0-	3	1	5540	3	Y	1285	1053	0	2 8 658
						22	4	1414	9					
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
12	33015 X	25618	-0-	-7397	-0-	17991	3	7627	9	Y	6934	6923	0	3 8 216
01	30473 X	26613	-0-	-3860	-0-	18832	3	7781	9	Y	7074	7031	0	25 8 234
02	35438 X	35438	-0-	-0-	-0-	24352	3	11086	9	Y	10078	9812	0	113 8 387
03	37131 X	37131	-0-	-0-	-0-	26807	3	10324	9	Y	9385	9098	0	280 8 394
*04	38406 X	38406	-0-	-0-	-0-	208	1	27354	3	Y	9609	9665	0	23 8 315
						274	4	10570	9					
*05	35738 X	35738	-0-	-0-	-0-	95	1	25507	3	Y	8916	8910	0	3 8 318
						328	4	9808	9					
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
12	18104 X	16494	-0-	-1610	-0-	11054	3	5440	9	Y	4945	3865	0	2 8 1213
01	16492 X	14258	-0-	-2234	-0-	10149	3	4109	9	Y	3735	3718	0	13 8 1217
02	13944 X	11985	-0-	-1959	-0-	8687	3	3298	9	Y	2998	2965	0	36 8 1214
03	15438 X	3790	-0-	-11648	-0-	2620	3	1170	9	Y	1064	1106	0	25 8 1147
04	15960 X	512	-0-	-15448	-0-	9	1	36	3	Y	415	1147	0	415
						10	4	457	9					
05	16492 X	10643	-0-	-5849	-0-	55	1	7759	3	Y	2502	2214	0	320 1 380
						77	4	2752	9			3	8	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.//		646827											
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H		RRCID ->		287734		COMPL. DATE 04/02/2017		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11730 - 15969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	4794	3	2280	9	Y	2073	2015	0	62
01		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	4236	3	1909	9	Y	1735	1741	0	56
02		3892 X	3819	-0-	-73	-0-	2717	3	1102	9	Y	1002	1015	0	40
03		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	4254	3	1922	9	Y	1747	1698	0	73
*04		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	44	1	4843	3	Y	2015	2020	0	66
							58	4	2217	9					
*05		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	20	1	4717	3	Y	1923	1920	0	69
							71	4	2115	9					
-----															
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H		RRCID ->		287736		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11214 - 15921	
12		11780 X	1797	-0-	-9983	-0-	1056	3	411	5	Y	300	304	0	11
							330	9							
01		12555 X	2231	-0-	-10324	-0-	375	3	1415	5	Y	401	395	0	15
							441	9							
02		11340 X	5385	-0-	-5955	-0-	4278	5	1107	9	Y	1006	954	0	39
03		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	9581	5	1529	9	Y	1390	1289	0	58
*04		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	2	1	8198	3	Y	693	618	0	119
							11	4	762	9					
*05		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	2	1	7016	3	Y	759	763	0	112
							13	4	835	9					
-----															
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL		RRCID ->		287755		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11175 - 15403	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1151
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1151
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1151
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1151
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1152
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1152
-----															
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H		RRCID ->		287804		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 11030		PERF.11110 - 21066	
12		24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-			12
01		24955 X	1564	-0-	-23391	-0-	1564	3			Y	-0-			12
02		16044 X	2268	-0-	-13776	-0-	2259	5	9	9	Y	8	2	0	12
03		1984 X	627	-0-	-1357	-0-	1	4	529	5	Y	88	16	0	16
							97	9							
*04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	484	1	2128	3	Y	2	16	0	-0-
							2	9							
05		1550 X	99	-0-	-1451	-0-	1	1	67	3	Y	27	24	0	2
							1	4	30	9					
-----															
MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H		RRCID ->		287949		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10735		PERF.12216 - 14913	
12		5270 X	2403	-0-	-2867	-0-	1440	3	22	4	Y	855	831	0	1049
							941	9							
01		5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	2095	3	25	4	Y	982	971	0	1055
							1080	9							
02		3752 X	3241	-0-	-511	-0-	2076	3	26	4	Y	1035	1008	0	1063
							1139	9							
03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	2198	3	44	4	Y	1734	1646	0	1094
							1907	9							
*04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3	1	2247	3	Y	1210	1389	0	907
							19	4	1331	9					
*05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3	1	2297	3	Y	1311	1448	0	769
							22	4	1442	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899								
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	10419	5	2074	9	Y	1885	1884	0	1	8	58
01	11625	X	9574	-0-	-2051	-0-	7849	5	1725	9	Y	1568	1566	0	8	8	52
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	9599	5	1956	9	Y	1778	1730	0	31	8	69
03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	12820	5	2531	9	Y	2301	2198	0	76	8	96
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	42	1	12176	3	Y	1949	1975	0	6	8	64
							55	4	2144	9							
05	12493	X	12245	-0-	-248	-0-	19	1	10225	3	Y	1760	1760	0	1	8	63
							65	4	1936	9							
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976								
12	23777	X	20595	-0-	-3182	-0-	2730	3	14442	5	Y	3112	3114	0	2	8	98
							3423	9									
01	23777	X	15251	-0-	-8526	-0-	3501	3	8899	5	Y	2592	2587	0	15	8	88
							2851	9									
02	21168	X	8835	-0-	-12333	-0-	6430	5	2405	9	Y	2186	2150	0	34	8	90
03	23436	X	9738	-0-	-13698	-0-	6847	5	2891	9	Y	2628	2515	0	88	8	115
04	21450	X	14748	-0-	-6702	-0-	55	1	11798	3	Y	2565	2589	0	7	8	84
							73	4	2822	9							
05	20584	X	14488	-0-	-6096	-0-	24	1	11909	3	Y	2247	2250	0	1	8	80
							83	4	2472	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553								
12	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	5942	5	1936	9	Y	1760	1764	0	1	8	57
01	13950	X	7620	-0-	-6330	-0-	5886	5	1734	9	Y	1576	1572	0	6	8	55
02	12208	X	8024	-0-	-4184	-0-	6109	5	1915	9	Y	1741	1700	0	25	8	71
03	12555	X	9822	-0-	-2733	-0-	7590	5	2232	9	Y	2029	1953	0	59	8	88
04	10560	X	7795	-0-	-2765	-0-	461	1	5608	3	Y	1536	1524	0	7	8	93
							36	4	1690	9							
*05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	495	1	8511	3	Y	2287	2226	0	3	8	151
							70	4	2516	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958								
12	16306	X	12717	-0-	-3589	-0-	9734	5	2983	9	Y	2712	2698	0	1	8	86
01	14694	X	11586	-0-	-3108	-0-	8991	5	2595	9	Y	2359	2353	0	11	8	81
02	13272	X	9110	-0-	-4162	-0-	6980	5	2130	9	Y	1936	1907	0	30	8	80
03	14663	X	8454	-0-	-6209	-0-	6354	5	2100	9	Y	1909	1843	0	60	8	86
04	12300	X	7650	-0-	-4650	-0-	484	1	5422	3	Y	1552	1534	0	10	8	94
							37	4	1707	9							
05	12710	X	9039	-0-	-3671	-0-	455	1	6396	3	Y	1935	1898	0	3	8	128
							59	4	2129	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958								
12	20770	X	13527	-0-	-7243	-0-	10184	5	3343	9	Y	3039	3023	0	1	8	94
01	17081	X	12939	-0-	-4142	-0-	9982	5	2957	9	Y	2688	2684	0	9	8	89
02	15428	X	12282	-0-	-3146	-0-	9578	5	2704	9	Y	2458	2418	0	31	8	98
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	13672	5	3491	9	Y	3174	3065	0	72	8	135
*04	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	582	1	12606	3	Y	3075	3010	0	13	8	187
							73	4	3383	9							
05	13516	X	11844	-0-	-1672	-0-	494	1	8824	3	Y	2234	2270	0	3	8	148
							69	4	2457	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		4H	RRCID ->	288482	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.	11412	- 18604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		15810 X	10574	-0-	-5236	-0-	8025	5	2549	9	Y	2317	2313	0	2	8	73
01		15810 X	8463	-0-	-7347	-0-	6149	5	2314	9	Y	2104	2096	0	10	8	71
02		13664 X	7236	-0-	-6428	-0-	37	4	5281	5	Y	1744	1715	0	29	8	71
							1918	9									
03		13330 X	7892	-0-	-5438	-0-	5747	5	2145	9	Y	1950	1874	0	62	8	85
04		11160 X	7203	-0-	-3957	-0-	547	1	5037	3	Y	1441	1430	0	9	8	87
							34	4	1585	9							
05		10571 X	9444	-0-	-1127	-0-	454	1	6827	3	Y	1913	1871	0	3	8	126
							59	4	2104	9							
-----																	
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		5H	RRCID ->	288715	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.	10910	- 15863			
12		6851 X	4006	-0-	-2845	-0-	2224	5	1782	9	Y	1620	1618	0			50
01		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	5409	5	1668	9	Y	1516	1514	0	2	8	50
02		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6322	5	1447	9	Y	1315	1310	0	3	8	52
03		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	7234	5	1612	9	Y	1465	1447	0	8	8	62
04		5310 X	4367	-0-	-943	-0-	29	1	2803	3	Y	1360	1376	0	1	8	45
							39	4	1496	9							
05		7068 X	3938	-0-	-3130	-0-	13	1	2503	3	Y	1251	1251	0			45
							46	4	1376	9							
-----																	
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289061	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.	11844	- 22140			
12		36363 X	22720	-0-	-13643	-0-	16427	5	6293	9	Y	5721	5738	0	3	8	182
01		33821 X	19862	-0-	-13959	-0-	14362	5	5500	9	Y	5000	4986	0	24	8	172
02		29624 X	18479	-0-	-11145	-0-	13219	5	5260	9	Y	4782	4688	0	71	8	195
03		28396 X	21406	-0-	-6990	-0-	15512	5	5894	9	Y	5358	5161	0	157	8	235
04		26010 X	25472	-0-	-538	-0-	129	1	18633	3	Y	5946	5971	0	15	8	195
							169	4	6541	9							
*05		26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	67	1	19257	3	Y	6272	6240	0	3	8	224
							230	4	6899	9							
-----																	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289071	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	11254	- 16215			
12		12524 X	6745	-0-	-5779	-0-	4469	5	2276	9	Y	2069	2067	0	2	8	66
01		11842 X	5167	-0-	-6675	-0-	3865	5	1302	9	Y	1184	1201	0	6	8	43
02		10696 X	5265	-0-	-5431	-0-	3862	5	1403	9	Y	1275	1246	0	18	8	54
03		10850 X	6407	-0-	-4443	-0-	4816	5	1591	9	Y	1446	1390	0	45	8	65
04		10500 X	7240	-0-	-3260	-0-	669	1	4911	3	Y	1477	1446	0	6	8	90
							35	4	1625	9							
*05		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5264	3	Y	1521	1508	0	2	8	101
							47	4	1673	9							
-----																	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11265	- 16242			
12		19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	16806	5	2715	9	Y	2468	2456	0	2	8	77
01		13919 X	9585	-0-	-4334	-0-	7610	5	1975	9	Y	1795	1803	0	7	8	62
02		12600 X	9712	-0-	-2888	-0-	7724	5	1988	9	Y	1807	1779	0	17	8	73
03		13950 X	9007	-0-	-4943	-0-	7177	5	1830	9	Y	1664	1628	0	35	8	74
04		16950 X	10543	-0-	-6407	-0-	685	1	7362	3	Y	2221	2152	0	8	8	135
							53	4	2443	9							
05		17515 X	7631	-0-	-9884	-0-	617	1	5231	3	Y	1577	1606	0	2	8	104
							48	4	1735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BULLHEAD 55-2-7 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BULLHEAD 55-2-7 LOV																	
12		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	16278	5	5242	9	Y	4765	4764	0	1	8	147
01		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	13476	5	4235	9	Y	3850	3860	0	8	8	129
02		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	10984	5	3389	9	Y	3081	3064	0	21	8	125
03		21235 X	17143	-0-	-4092	-0-	12795	5	4348	9	Y	3953	3851	0	57	8	170
04		20820 X	19826	-0-	-994	-0-	568	1	14498	3	Y	4235	4138	0	10	8	257
							101	4	4659	9							
05		21514 X	18631	-0-	-2883	-0-	581	1	13609	3	Y	3927	3922	0	2	8	260
							121	4	4320	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E																	
12		11315 X	6195	-0-	-5120	-0-	4217	5	1978	9	Y	1798	1794	0	1	8	57
01		12710 X	6427	-0-	-6283	-0-	4923	5	1504	9	Y	1367	1372	0	5	8	47
02		11480 X	6448	-0-	-5032	-0-	5096	5	1352	9	Y	1229	1210	0	15	8	51
03		9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	5327	5	1460	9	Y	1327	1283	0	36	8	59
*04		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	670	1	6428	3	Y	1527	1486	0	7	8	93
							36	4	1680	9							
*05		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	582	1	6237	3	Y	1449	1444	0	2	8	96
							44	4	1594	9							
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT																	
12		39618 X	31155	-0-	-8463	-0-	5742	3	17559	5	Y	7140	7144	0	3	8	226
							7854	9									
01		37355 X	25469	-0-	-11886	-0-	4312	3	14654	5	Y	5912	5913	0	22	8	203
							6503	9									
02		32704 X	25784	-0-	-6920	-0-	3420	3	15898	5	Y	5878	5766	0	76	8	239
							6466	9									
03		36208 X	28461	-0-	-7747	-0-	3690	3	17614	5	Y	6506	6299	0	162	8	284
							7157	9									
04		33060 X	29305	-0-	-3755	-0-	144	1	21624	3	Y	6679	6729	0	15	8	219
							190	4	7347	9							
05		31155 X	27791	-0-	-3364	-0-	68	1	20517	3	Y	6339	6330	0	2	8	226
							233	4	6973	9							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA																	
12		33170 X	23897	-0-	-9273	-0-	245	3	17961	5	Y	5174	5164	0	1	8	168
							5691	9									
01		30721 X	14466	-0-	-16255	-0-	5846	3	5893	5	Y	2479	2545	0	5	8	97
							2727	9									
02		25648 X	17707	-0-	-7941	-0-	1947	3	11651	5	Y	3735	3652	0	22	8	158
							4109	9									
03		26722 X	22468	-0-	-4254	-0-	17274	5	5194	9	Y	4722	4606	0	64	8	210
04		24060 X	20522	-0-	-3538	-0-	536	1	15200	3	Y	4259	4202	0	8	8	259
							101	4	4685	9							
05		23901 X	21858	-0-	-2043	-0-	571	1	16484	3	Y	4248	4224	0	2	8	281
							130	4	4673	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	11611	-	21919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		39463 X	30746	-0-	-8717	-0-	7067 3 7217 9	16462 5	Y	6561	6541 0	2 8	210		
01		37758 X	29389	-0-	-8369	-0-	13756 3 5933 9	9700 5	Y	5394	5402 0	14 8	188		
02		32116 X	21533	-0-	-10583	-0-	4993 3 5077 9	11463 5	Y	4615	4569 0	41 8	193		
03		34100 X	28194	-0-	-5906	-0-	4614 3 6496 9	17084 5	Y	5905	5742 0	96 8	260		
04		29760 X	23746	-0-	-6014	-0-	521 1 122 4	17459 3 5644 9	Y	5131	5068 0	11 8	312		
05		30752 X	23103	-0-	-7649	-0-	591 1 158 4	16689 3 5665 9	Y	5150	5118 0	3 8	341		
-----															
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11057	-	15220
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 3 28 9	1 4	Y	25	342 1		1531		
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 4	31 9	Y	28	5 1		1554		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1554		
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			1554		
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			1554		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1555		
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	11415	-	15897
12		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6431 3	1734 9	Y	1576	1575 0	1 8	113		
01		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	6170 3	1658 9	Y	1507	1497 0	9 8	114		
02		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	5361 3	1506 9	Y	1369	1341 0	24 8	118		
03		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	6126 3	1684 9	Y	1531	1458 0	61 8	130		
*04		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	2 1 13 4	5972 3 905 9	Y	823	799 0	12 8	142		
*05		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	3 1 18 4	6125 3 1166 9	Y	1060	1042 0	3 8	157		
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	11555	-	15856
12		9362 X	7615	-0-	-1747	-0-	5967 3	1648 9	Y	1498	1497 0	1 8	127		
01		9052 X	7227	-0-	-1825	-0-	5610 3	1617 9	Y	1470	1461 0	7 8	129		
02		8176 X	6561	-0-	-1615	-0-	5109 3	1452 9	Y	1320	1296 0	21 8	132		
03		8091 X	7417	-0-	-674	-0-	5765 3	1652 9	Y	1502	1437 0	53 8	144		
04		7830 X	5914	-0-	-1916	-0-	2 1 12 4	5085 3 815 9	Y	741	747 0	10 8	128		
05		7626 X	6594	-0-	-1032	-0-	3 1 17 4	5492 3 1082 9	Y	984	964 0	2 8	146		
-----															
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	11385	-	16032
12		40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	36339 3 4335 9	126 4	Y	3941	3926 0	2 8	939		
01		40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	36166 3 3827 9	111 4	Y	3479	3468 0	17 8	933		
02		24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	21724 3 2749 9	79 4	Y	2499	2460 0	38 8	934		
03		36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	32908 3 3759 9	105 4	Y	3417	3251 0	120 8	980		
*04		34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	75 1 84 4	30554 3 3883 9	Y	3530	3715 0	18 8	777		
*05		26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	63 1 88 4	23295 3 3168 9	Y	2880	2994 0	4 8	659		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 646827																
WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
12		34472 X	12544	-0-	-21928	-0-	9627	5	2917	9	Y	2652	2595	0	1 8	89
01		30442 X	2777	-0-	-27665	-0-	2019	5	758	9	Y	689	731	0	12 8	35
02		20944 X	5308	-0-	-15636	-0-	3723	5	1585	9	Y	1441	1357	0	52 8	67
03		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	11909	5	3596	9	Y	3269	2977	0	214 8	145
04		12150 X	11784	-0-	-366	-0-	763	1	8434	3	Y	2303	2281	0	28 8	139
							54	4	2533	9						
*05		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	815	1	10088	3	Y	2554	2516	0	8 8	169
							78	4	2809	9						
JOHNSON 53-2-34 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690																
12		21979 X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-	76	0		10
01		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-				10
02		21644 X	3588	-0-	-18056	-0-	2814	3	774	9	Y	704	670	0	9 8	35
03		29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	23317	3	6174	9	Y	5613	5226	0	189 8	233
*04		29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	110	1	23522	3	Y	5095	5144	0	17 8	167
							145	4	5605	9						
*05		29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	52	1	24181	3	Y	4835	4828	0	2 8	172
							178	4	5319	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196																
12		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-				2
01		14260 X	11518	-0-	-2742	-0-	7189	3	4329	9	Y	3935	3809	0	8 8	120
02		10584 X	9836	-0-	-748	-0-	5898	3	3938	9	Y	3580	3550	0	18 8	132
03		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	6919	3	4002	9	Y	3638	3587	0	37 8	146
*04		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	62	1	7187	3	Y	2946	2906	0	7 8	179
							70	4	3241	9						
*05		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	64	1	10592	3	Y	2942	2924	0	2 8	195
							90	4	3236	9						
BULLHEAD 55-2-7 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976																
12		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5880	3	29	4	Y	910	453	0	184 1	749
							1001	9								
01		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	2294	572	0	2034 1	428
							2523	9					9	8		
02		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9325	3	35	4	Y	1130	183	0	965 1	385
							1243	9					25	8		
03		22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	20466	3	45	4	Y	1537	140	0	1312 1	344
							1691	9					126	8		
*04		23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	22095	3	1330	9	Y	1209	778	1	20 8	755
*05		22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	21420	3	1496	9	Y	1360	1083	1	5 8	1027

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		//CONT.// 646827		WELL #:	5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11082	- 21260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		73935 X	43320	-0-	-30615	-0-	12880	3	19161	5	N	10254	10201	0	4 8	288
							11279	9								
01		58559 X	40164	-0-	-18395	-0-	16019	3	15026	5	N	8290	8293	0	36 8	249
							9119	9								
02		52388 X	22071	-0-	-30317	-0-	9837	3	6957	5	N	4797	4806	0	66 8	174
							5277	9								
03		58001 X	32675	-0-	-25326	-0-	8461	3	16921	5	N	6630	6327	0	213 8	264
							7293	9								
04		42090 X	32051	-0-	-10039	-0-	148	1	24025	3	N	7011	6815	0	35 8	425
							166	4								
05		43307 X	32231	-0-	-11076	-0-	151	1	24268	3	N	6909	6868	0	9 8	457
							212	4	7600	9						
-----																
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11190	- 21401			
12		69409 X	47088	-0-	-22321	-0-	16307	3	19779	5	N	10002	9995	0	3 8	281
							11002	9								
01		61225 X	30689	-0-	-30536	-0-	4412	3	18377	5	N	7182	7227	0	20 8	216
							7900	9								
02		55300 X	25013	-0-	-30287	-0-	9083	3	9900	5	N	5482	5451	0	48 8	199
							6030	9								
03		53878 X	36769	-0-	-17109	-0-	4659	3	22915	5	N	8359	8061	0	165 8	332
							9195	9								
04		47460 X	35069	-0-	-12391	-0-	166	1	26084	3	N	7848	7678	0	25 8	477
							186	4								
05		47089 X	34963	-0-	-12126	-0-	171	1	25957	3	N	7814	7768	0	6 8	517
							240	4	8595	9						
-----																
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380	- 18777			
12		0 W	23248	-0-	23248	486887	15865	5	7383	9	N	6712	6686	0	3 8	189
01		0 W	32210	-0-	32210	519097	18766	5	13444	9	N	12222	12027	0	17 8	367
02		0 W	25928	-0-	25928	545025	20195	5	5733	9	N	5212	5334	0	56 8	189
03		571765 X	26740	-0-	-545025	-0-	20889	5	5851	9	N	5319	5171	0	126 8	211
*04		26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	106	1	20712	3	N	5028	4915	0	19 8	305
							119	4	5531	9						
05		32085 X	24922	-0-	-7163	-0-	99	1	19691	3	N	4539	4539	0	5 8	300
							139	4	4993	9						
-----																
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #:		6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11337	- 18609			
12		86211 X	78560	-0-	-7651	-0-	65042	3	13518	9	N	12289	12282	0	5 8	346
01		86211 X	26324	-0-	-59887	-0-	10305	3	9313	5	N	6096	6242	0	17 8	183
							6706	9								
02		77868 X	40900	-0-	-36968	-0-	8285	3	21847	5	N	9789	9518	0	99 8	355
							10768	9								
03		86211 X	41388	-0-	-44823	-0-	6616	3	23845	5	N	9934	9672	0	222 8	395
							10927	9								
04		76710 X	38344	-0-	-38366	-0-	184	1	28364	3	N	8717	8548	0	35 8	529
							207	4	9589	9						
05		78554 X	30335	-0-	-48219	-0-	161	1	21832	3	N	7378	7412	0	7 8	488
							226	4	8116	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		//CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368												
12		21437 X	21437	-0-	-0-	175 1 933 4	17479 2 2850 9	Y	2591	2717	0	9 8 260
01		15252 X	441	-0-	-14811	382 2	59 9	Y	54	306	0	1 8 7
02		24948 X	19693	-0-	-5255	16938 2 2753 9	2 4	Y	2503	2344	0	12 8 154
03		23963 X	6070	-0-	-17893	29 1 825 9	5216 2	Y	750	826	0	78
04		22140 X	14052	-0-	-8088	11866 2 2126 9	60 4	Y	1933	1809	0	1 8 201
05		21793 X	17064	-0-	-4729	14409 2 2602 9	53 4	Y	2365	2346	0	1 8 219
-----												
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260												
12		19189 X	17899	-0-	-1290	15286 2 2236 9	377 4	Y	2033	1820	1	423
01		19065 X	15656	-0-	-3409	1 1 1675 9	13980 2	Y	1523	1633	1	1 8 312
02		15512 X	12341	-0-	-3171	40 1 2075 9	10226 2	Y	1886	1716	1	14 8 468
03		17174 X	16449	-0-	-725	14262 2	2187 9	Y	1988	1908	1	12 8 536
04		16620 X	16376	-0-	-244	13 1 2000 9	14363 2	Y	1818	2088	1	1 8 265
05		17174 X	16947	-0-	-227	12 1 2055 9	14880 2	Y	1868	1731	1	402
-----												
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838												
12		44061 X	44061	-0-	-0-	4971 1 58 4	34182 2 4850 9	Y	4409	4373	0	3 8 301
01		36107 X	36107	-0-	-0-	32012 2 3749 9	346 4	Y	3408	3546	0	3 8 160
02		40992 X	15555	-0-	-25437	2 1 1757 9	13796 2	Y	1597	1669	0	1 8 87
03		45384 X	2937	-0-	-42447	10 1 375 9	2552 2	Y	341	407	0	21
04		43920 X	-0-	-0-	-43920			Y	-0-	21	0	-0-
05		44051 X	19959	-0-	-24092	17532 2	2427 9	Y	2206	2058	0	148
-----												
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579												
12		29636 X	26731	-0-	-2905	24645 2 1955 9	131 4	N	1777	1433	1	13 8 720
01		29636 X	25167	-0-	-4469	23192 2 1944 9	31 4	N	1767	1964	1	6 8 517
02		25648 X	21039	-0-	-4609	66 1 1625 9	19348 2	N	1477	1421	1	19 8 554
03		28365 X	23563	-0-	-4802	21718 2	1845 9	N	1677	1791	1	440
04		25860 X	22432	-0-	-3428	20693 2	1739 9	N	1581	1403	1	1 8 617
05		26722 X	22703	-0-	-4019	20928 2	1775 9	N	1614	1588	1	1 8 642



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7192 X	5744	-0-	-1448	-0-	5479	2	265	9	N	241	184	1			216
01		6944 X	6289	-0-	-655	-0-	6011	2	278	9	N	253	181	1			288
02		6160 X	5263	-0-	-897	-0-	5026	2	237	9	N	215	350	1			148
03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6445	2	285	9	N	259	151	1	5	8	251
04		6240 X	6142	-0-	-98	-0-	5890	2	252	9	N	229	181	1	1	8	298
*05		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	124	1	5633	2	N	228	358	1			168
							339	4	251	9							

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

12		10478 X	9719	-0-	-759	-0-	1165	1	8008	2	N	483	544	1			439
							15	4	531	9							
01		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	1016	1	8929	2	N	481	361	1			559
							50	4	529	9							
02		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8	1	9224	2	N	354	371	1			542
							2	4	389	9							
03		10199 X	7657	-0-	-2542	-0-	956	1	6192	2	N	325	525	1			342
							151	4	358	9							
04		10170 X	9562	-0-	-608	-0-	153	1	8907	2	N	444	361	1			425
							14	4	488	9							
05		10664 X	9102	-0-	-1562	-0-	1004	1	7710	2	N	351	540	1			236
							2	4	386	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

12		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	1521	1	10457	2	Y	1038	895	1			335
							15	4	1142	9							
01		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	13636	2	37	4	Y	848	724	1			459
							933	9									
02		11592 X	7485	-0-	-4107	-0-	11	1	6718	2	Y	568	555	1			472
							131	4	625	9							
03		13144 X	5556	-0-	-7588	-0-	125	1	4741	2	Y	627	727	1			372
							690	9									
04		14130 X	5834	-0-	-8296	-0-	622	1	4444	2	Y	682	692	1			362
							18	4	750	9							
05		14601 X	5106	-0-	-9495	-0-	4194	1	2	2	Y	773	653	1	5	8	477
							60	4	850	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

12		14787 X	1533	-0-	-13254	-0-	184	1	1265	2	Y	76	169	1	4	8	12
							84	9									
01		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	18	1	5898	2	Y	290	221	1	5	8	76
							319	9									
02		4032 X	2050	-0-	-1982	-0-	21	1	1950	2	Y	72	62	1			86
							79	9									
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	72	1			14
04		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	8	1			6
*05		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	1			2

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * PERF.	* * WARD	EOM BALANCE
-----														
HERMIT 5556			WELL #:	1H	RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693					
12	64708 X	64708	-0-	-0-	-0-	185 1	63499 2	N	930	890 1	17 8	466		
01	64596 X	64596	-0-	-0-	-0-	1 4	1023 9							
02	56975 X	56975	-0-	-0-	-0-	94 1	63509 2	N	903	1059 1	10 8	300		
03	61156 X	61156	-0-	-0-	-0-	993 9								
04	58558 X	58558	-0-	-0-	-0-	68 1	56013 2	N	807	533 1	27 8	547		
*05	58838 X	58838	-0-	-0-	-0-	6 4	888 9							
						60267 2	889 9	N	808	898 1		457		
						28 1	57627 2	N	821	887 1	4 8	387		
						903 9								
						57946 2	892 9	N	811	704 1	1 8	493		
-----														
GREENWICH NE 3130			WELL #:	B 1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL DEPTH 9990	PERF.10867	- 18369					
12	61860 X	61860	-0-	-0-	-0-	7398 1	50867 2	Y	3255	3228 0		223		
01	56378 X	56378	-0-	-0-	-0-	14 4	3581 9							
02	61796 X	47970	-0-	-13826	-0-	53017 2	27 4	Y	3031	3111 0	1 8	142		
03	68417 X	53186	-0-	-15231	-0-	3334 9								
04	65730 X	49422	-0-	-16308	-0-	7 1	44989 2	Y	2704	2698 0		148		
05	61845 X	53116	-0-	-8729	-0-	2974 9								
						195 1	49825 2	Y	2867	2835 0	1 8	179		
						12 4	3154 9							
						46565 2	68 4	Y	2535	2512 0		202		
						2789 9								
						50126 2	5 4	Y	2714	2732 0	1 8	183		
						2985 9								
-----														
SUGARLOAF 74			WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10840	- 14773					
12	7037 X	6632	-0-	-405	-0-	4800 2	3 4	N	1663	1433 1	7 8	501		
01	6913 X	6202	-0-	-711	-0-	1829 9								
02	6048 X	5226	-0-	-822	-0-	4468 2	8 4	N	1569	1847 1	4 8	219		
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	1726 9								
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	3685 2	3 4	N	1398	1217 1	10 8	390		
05	6634 X	6125	-0-	-509	-0-	1538 9								
						5171 2	1806 9	N	1642	1582 1	47 8	403		
						5198 2	9 4	N	1590	1610 1	1 8	382		
						1749 9								
						4236 2	183 4	N	1551	1558 1	5 8	370		
						1706 9								
-----														
TRIANGLE 75			WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL DEPTH 10775	PERF.11380	- 13280					
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4115 2	690 9	N	627	513 1	3 8	329		
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4376 2	5 4	N	636	727 1	1 8	237		
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	700 9								
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	231 1	4039 2	N	559	363 1	5 8	428		
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	56 4	615 9							
05	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	13 1	5352 2	N	715	715 1		428		
						25 4	787 9							
						16 1	4860 2	N	827	902 1		353		
						8 4	910 9							
						2 1	2862 2	N	544	689 1		208		
						25 4	598 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			WELL #: B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10076	- 17619		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	53289 X	48260	-0-	-5029	-0-	5844 1 2236 9	40180 2	Y	2033	2003 0	2 8 139
01	56953 X	56953	-0-	-0-	-0-	53959 2 2903 9	91 4	Y	2639	2652 0	2 8 124
02	50881 X	50881	-0-	-0-	-0-	8 1 2584 9	48289 2	Y	2349	2345 0	128
03	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	200 1 2847 9	51222 2	Y	2588	2553 0	1 8 162
04	55110 X	53280	-0-	-1830	-0-	50531 2	2749 9	Y	2499	2462 0	199
05	56947 X	55380	-0-	-1567	-0-	52511 2	2869 9	Y	2608	2631 0	1 8 175
GREENWICH NW 3130				WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10182	- 17864	
12	57381 X	48154	-0-	-9227	-0-	5871 1 1916 9	40367 2	Y	1742	1759 0	2 8 119
01	57381 X	53030	-0-	-4351	-0-	50951 2	2079 9	Y	1890	1918 0	2 8 89
02	60424 X	47610	-0-	-12814	-0-	7 1 1848 9	45755 2	Y	1680	1677 0	92
03	66898 X	53006	-0-	-13892	-0-	199 1 1931 9	50876 2	Y	1755	1736 0	1 8 110
04	51330 X	48028	-0-	-3302	-0-	46213 2 1814 9	1 4	Y	1649	1627 0	132
05	53041 X	47923	-0-	-5118	-0-	46060 2	1863 9	Y	1694	1711 0	1 8 114
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH	10356	PERF.10496	- 15177	
12	25978 X	20408	-0-	-5570	-0-	2163 1 87 4	14871 2	N	2988	2676 1	2 8 671
01	24211 X	2848	-0-	-21363	-0-	2422 2	426 9	N	387	714 1	1 8 343
02	20804 X	4000	-0-	-16804	-0-	392 1 5 4	2959 2	N	585	361 1	567
03	21359 X	13875	-0-	-7484	-0-	1 1 20 4	12172 2	N	1529	1605 1	3 8 488
04	20340 X	11407	-0-	-8933	-0-	63 1 4 4	10049 2	N	1174	1069 1	593
05	20398 X	7392	-0-	-13006	-0-	6067 2 1323 9	2 4	N	1203	1378 1	418
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9892	- 14440	
12	24552 X	18429	-0-	-6123	-0-	2072 1 57 4	14248 2	Y	1865	1635 1	568
01	21359 X	19715	-0-	-1644	-0-	17805 2 1871 9	2052 9 39 4	Y	1701	1644 1	625
02	19516 X	19289	-0-	-227	-0-	17654 2 1624 9	11 4	Y	1476	1539 1	562
03	21607 X	18361	-0-	-3246	-0-	105 1 22 4	16223 2	Y	1828	1747 1	1 8 642
04	20790 X	18736	-0-	-2054	-0-	1195 1 93 4	16179 2	Y	1154	1537 1	259
05	21359 X	19629	-0-	-1730	-0-	73 1 4 4	18092 2	Y	1327	1244 1	342

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832									
LOST SADDLE 4546 1U			WELL #: A 1H		RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575	- 20697			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
12	47461 X	36576 -0- -10885	-0-	325 1	32545 2	Y	3072	3199 0	13 8	308		
01	47461 X	39059 -0- -8402	-0-	327 4	3379 9							
02	37660 X	34858 -0- -2802	-0-	35748 2	3311 9	Y	3010	2931 0	7 8	380		
				31836 2	5 4	Y	2743	2935 0	20 8	168		
				3017 9								
03	41695 X	33050 -0- -8645	-0-	166 1	29904 2	Y	2709	2593 0	1 8	283		
				2980 9								
04	42026 X	42026 -0- -0-	-0-	38917 2	1 4	Y	2825	2812 0	2 8	294		
				3108 9								
05	39060 X	38342 -0- -718	-0-	35266 2	3076 9	Y	2796	2830 0	1 8	259		
-----												
JEAN 38			WELL #: B 1H		RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309	- 15964			
12	26321 X	26321 -0- -0-	-0-	57 1	24692 2	Y	1429	1127 1		423		
				1572 9								
01	31421 X	31421 -0- -0-	-0-	38 1	29432 2	Y	1774	1639 1	1 8	557		
				1951 9								
02	25541 X	25541 -0- -0-	-0-	12 1	24165 2	Y	1203	1341 1	15 8	404		
				41 4	1323 9							
03	27842 X	27842 -0- -0-	-0-	26157 2	4 4	Y	1528	1234 1	17 8	681		
				1681 9								
04	25245 X	25245 -0- -0-	-0-	24 1	23569 2	Y	1493	1726 1	1 8	447		
				10 4	1642 9							
*05	26028 X	26028 -0- -0-	-0-	24303 2	16 4	Y	1554	1738 1		263		
				1709 9								
-----												
HELBING STATE 56-5			WELL #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181			
12	26040 X	23731 -0- -2309	-0-	2867 1	19714 2	Y	931	710 1		512		
				126 4	1024 9							
01	26040 X	24378 -0- -1662	-0-	119 1	23125 2	Y	955	949 1		518		
				83 4	1051 9							
02	22708 X	12241 -0- -10467	-0-	326 1	11385 2	Y	482	727 1		273		
				530 9								
*03	23746 X	20394 -0- -3352	-0-	19211 2	355 4	Y	753	622 1		404		
				828 9								
*04	23580 X	22383 -0- -1197	-0-	21316 2	152 4	Y	832	846 1		390		
				915 9								
05	24366 X	23549 -0- -817	-0-	22557 2	992 9	Y	902	902 1		390		
-----												
BLUE LAKES 5556			WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589			
12	30859 X	30859 -0- -0-	-0-	291 1	29114 2	Y	1322	1387 0	10 8	132		
				1454 9								
01	33666 X	33042 -0- -624	-0-	31159 2	1883 9	Y	1712	1623 0	5 8	216		
02	32368 X	29225 -0- -3143	-0-	27565 2	1660 9	Y	1509	1618 0	15 8	92		
03	35836 X	28332 -0- -7504	-0-	147 1	26510 2	Y	1523	1456 0		159		
				1675 9								
04	34680 X	30488 -0- -4192	-0-	28353 2	2135 9	Y	1941	1896 0	2 8	202		
05	33046 X	29861 -0- -3185	-0-	28224 2	1637 9	Y	1488	1551 0	1 8	138		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748																
12	11470 X	3894	-0-	-7576	-0-	430	1	2959	2	Y	457	460	0			31
01	11470 X	3246	-0-	-8224	-0-	2803	2	80	4	Y	330	345	0	1	8	15
02	6160 X	337	-0-	-5823	-0-	290	2	2	4	Y	41	54	0			2
03	6758 X	161	-0-	-6597	-0-	36	2	18	4	Y	97	93	0			6
04	4590 X	626	-0-	-3964	-0-	512	2	114	9	Y	104	102	0			8
05	3906 X	95	-0-	-3811	-0-	15	2	80	9	Y	73	76	0			5
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032																
12	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	48	1	20829	2	Y	1745	1389	1			510
01	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	1920	9	28	1	Y	1617	1625	1	1	8	501
02	20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	1779	9	9	1	Y	1717	1560	1	22	8	636
03	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	1889	9	21513	2	Y	1640	1614	1	17	8	645
04	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	21	1	20658	2	Y	1483	1678	1	2	8	448
*05	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	1631	9	21182	2	Y	1418	1635	1	3	8	228
ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543																
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	40393	2	1	4	Y	5813	5791	0	13	8	140
01	47914 X	47914	-0-	-0-	-0-	6394	9	41540	2	Y	5791	5788	0	8	8	135
02	36960 X	34333	-0-	-2627	-0-	6370	9	29779	2	Y	4133	4115	0	21	8	132
03	40920 X	6747	-0-	-34173	-0-	4546	9	5	1	Y	1488	1287	0			333
04	39600 X	24951	-0-	-14649	-0-	1637	9	278	1	Y	4863	4998	0	4	8	194
05	40920 X	21527	-0-	-19393	-0-	5349	9	179	1	Y	3581	3540	0	1	8	234
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837																
12	40610 X	34422	-0-	-6188	-0-	29998	2	4424	9	Y	4022	4004	0	17	8	96
01	40610 X	30918	-0-	-9692	-0-	26868	2	1	4	Y	3681	3683	0	8	8	86
02	36512 X	21806	-0-	-14706	-0-	4049	9	18925	2	Y	2611	2589	0	25	8	83
03	37076 X	3160	-0-	-33916	-0-	2872	9	2	1	Y	788	695	0			176
04	35880 X	18592	-0-	-17288	-0-	867	9	200	1	Y	4079	4088	0	5	8	162
05	34410 X	14067	-0-	-20343	-0-	4487	9	113	1	Y	2739	2719	0	3	8	179
7 4 3013 9																



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	27187 X	24188	-0-	-2999	-0-	21447	2	339	4	Y	2184	1931	1			501
01	27001 X	22983	-0-	-4018	-0-	2402	9									
02	21700 X	20733	-0-	-967	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
03	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	2578	9									
04	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	75	1	19288	2	Y	1245	1529	1	15	8	261
05	24025 X	23795	-0-	-230	-0-	1370	9									
						21984	2	2427	9	Y	2206	1857	1	14	8	596
						19	1	21271	2	Y	2133	2389	1	1	8	339
						2346	9									
						17	1	21502	2	Y	2069	1972	1	1	8	435
						2276	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

12	21452 X	17490	-0-	-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1			327
01	21452 X	17223	-0-	-4229	-0-	1189	9									
02	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411
03	21328 X	16358	-0-	-4970	-0-	21165	2	1068	9	Y	971	1010	1			372
04	20490 X	16570	-0-	-3920	-0-	98	1	15120	2	Y	1035	1053	1	2	8	352
05	24614 X	15959	-0-	-8655	-0-	1	4	1139	9							
						1043	1	14132	2	Y	1267	1307	1			312
						1	4	1394	9							
						59	1	14633	2	Y	1152	1227	1	1	8	236
						1267	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

12	30411 X	23883	-0-	-6528	-0-	2777	1	19096	2	Y	1783	1542	1			536
01	30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	49	4	1961	9							
02	26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	21692	2	33	4	Y	1625	1553	1	1	8	607
03	27869 X	27780	-0-	-89	-0-	1788	9									
04	28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	24430	2	9	4	Y	1587	1592	1			602
*05	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	1746	9									
						167	1	25746	2	Y	1638	1678	1	1	8	561
						65	4	1802	9							
						1841	1	24930	2	Y	1850	1968	1			443
						24	4	2035	9							
						106	1	26324	2	Y	1681	1774	1	1	8	349
						3	4	1849	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

12	229834 X	48350	-0-	-181484	-0-	5863	1	40317	2	Y	1973	1475	1			833
01	128774 X	91652	-0-	-37122	-0-	2170	9									
02	116312 X	45259	-0-	-71053	-0-	276	1	88910	2	Y	2242	2832	1			243
03	128774 X	43742	-0-	-85032	-0-	2466	9									
04	88710 X	50972	-0-	-37738	-0-	469	1	44221	2	Y	517	293	1	1	8	466
05	91667 X	55987	-0-	-35680	-0-	569	9									
						820	1	42175	2	Y	679	835	1	3	8	307
						747	9									
						50407	2	565	9	Y	514	351	1			470
						55455	2	532	9	Y	484	532	1	4	8	418

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	67239 X	66882	-0-	-357	-0-	10090	1	53345	2	Y	3098	3162	0	2	8	114
						39	4	3408	9							
01	67239 X	61223	-0-	-6016	-0-	2812	1	54880	2	Y	2994	2796	0	2	8	310
						238	4	3293	9							
02	55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2848	1	49226	2	Y	2628	2612	0			326
						71	4	2891	9							
03	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	2179	1	58270	2	Y	2895	3062	0	1	8	158
						196	4	3185	9							
04	64243 X	64243	-0-	-0-	-0-	2498	1	58630	2	Y	2778	2689	0			247
						59	4	3056	9							
*05	62883 X	62883	-0-	-0-	-0-	2461	1	57396	2	Y	2751	2672	0	1	8	325
						3026	9									
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970						
12	45074 X	44102	-0-	-972	-0-	5887	1	32552	2	Y	5057	5035	0	2	8	297
						100	4	5563	9							
01	45074 X	41060	-0-	-4014	-0-	1417	1	34086	2	Y	4874	4836	0	3	8	332
						196	4	5361	9							
02	39646 X	39646	-0-	-0-	-0-	1194	1	33829	2	Y	4203	4290	0			245
						4623	9									
03	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	1009	1	36452	2	Y	4588	4504	0	2	8	327
						613	4	5047	9							
04	39690 X	35385	-0-	-4305	-0-	202	1	29654	2	Y	4069	3948	0			448
						1053	4	4476	9							
05	41013 X	36194	-0-	-4819	-0-	275	1	31166	2	Y	4321	4487	0	7	8	275
						4753	9									
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591						
12	24304 X	16183	-0-	-8121	-0-	388	1	15078	2	N	637	537	1			382
						16	4	701	9							
01	24304 X	17683	-0-	-6621	-0-	176	1	16539	2	N	829	890	1	1	8	320
						56	4	912	9							
02	21952 X	16635	-0-	-5317	-0-	15775	2	5	4	N	777	707	1	8	8	382
						855	9									
03	21700 X	17077	-0-	-4623	-0-	77	1	15880	2	N	782	721	1	6	8	437
						260	4	860	9							
04	21000 X	18028	-0-	-2972	-0-	17151	2	18	4	N	781	897	1	1	8	320
						859	9									
05	18414 X	17645	-0-	-769	-0-	65	1	16711	2	N	780	713	1			387
						11	4	858	9							
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507						
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	740	1	1886	2	Y	117	110	0	2	8	7
						129	9									
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	467	1	1105	2	Y	102	99	0	3	8	7
						10	4	112	9							
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	209	1	217	2	Y	-0-	7	0			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	600	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	3000 N	16246	-0-	13246	13246	294	1	14199	2	Y	428	381	0			47
						1282	4	471	9							
*05	3100 N	21628	-0-	18528	31774	385	1	20399	2	Y	709	706	0	5	8	45
						64	4	780	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019					TOTAL DEPTH 9936			PERF.10090 - 18097		
12	40641 X	37387	-0-	-3254	-0-	5234 1285	1 4	25559 5309	2 9	Y	4826	4973	0	2	8	177
01	40641 X	7331	-0-	-33310	-0-	953 70	1 4	5364 944	2 9	Y	858	944	0	2	8	89
02	38164 X	564	-0-	-37600	-0-	485 33	1 4	35 11	2 9	Y	10	98	0			1
03	44823 X	44823	-0-	-0-	-0-	1684 354	1 4	35551 7234	2 9	Y	6576	6216	0	2	8	359
04	39510 X	23497	-0-	-16013	-0-	1132 97	1 4	18799 3469	2 9	Y	3154	3233	0			280
05	37386 X	442	-0-	-36944	-0-	424 3	1 4	13 2	2 9	Y	2	282	0			-0-
-----																
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019					TOTAL DEPTH 10281			PERF.10997 - 21223		
12	17577 X	17023	-0-	-554	-0-	3341 3982	1 9	9700	2	Y	3620	3582	0	16	8	76
01	15469 X	15346	-0-	-123	-0-	3012 195	1 4	8277 3862	2 9	Y	3511	3540	0	7	8	40
02	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	2585 12	1 4	8021 3323	2 9	Y	3021	3014	0	24	8	23
03	17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	4340 4294	1 9	8613	2	Y	3904	3848	0	1	8	78
04	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	4244 3894	1 9	7768	2	Y	3540	3495	0	2	8	121
*05	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	3519 3808	1 9	10432	2	Y	3462	3472	0	1	8	110
-----																
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019					TOTAL DEPTH 10931			PERF.11612 - 21838		
12	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	3096 6012	1 9	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115
01	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	2856 12	1 4	22242 6027	2 9	Y	5479	5518	0	13	8	63
02	18312 X	5231	-0-	-13081	-0-	496 2	1 4	3574 1159	2 9	Y	1054	1071	0	38	8	8
03	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	4035 4	1 4	15971 5522	2 9	Y	5020	4874	0	55	8	99
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	4496 4962	1 9	15831	2	Y	4511	4450	0	5	8	155
*05	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	4166 3	1 4	21766 5207	2 9	Y	4734	4735	0	3	8	151
-----																
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018					TOTAL DEPTH 10183			PERF.10680 - 15516		
12	28303 X	26025	-0-	-2278	-0-	24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708
01	28148 X	26069	-0-	-2079	-0-	24714 1217	2 9	138	4	N	1106	1305	0	4	8	505
02	24836 X	22319	-0-	-2517	-0-	20817 988	2 9	514	4	N	898	953	0	11	8	439
03	26815 X	24376	-0-	-2439	-0-	23315 1059	2 9	2	4	N	963	1104	0			298
04	25770 X	24038	-0-	-1732	-0-	9 315	1 4	22582 1132	2 9	N	1029	958	0	1	8	368
05	26071 X	24007	-0-	-2064	-0-	2 32	1 4	22920 1053	2 9	N	957	1037	0	1	8	287

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: B 1H		RRCID -> 286927	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9918	-		22500					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	82305 X	79169	-0-	-3136	-0-	12103	1	63407	2	Y	3253	3222	0	4	8	172
						81	4	3578	9							
01	93370 X	93370	-0-	-0-	-0-	2018	1	87136	2	Y	3710	3710	0	5	8	167
						135	4	4081	9							
02	88781 X	88781	-0-	-0-	-0-	1295	1	83847	2	Y	3281	3258	0	1	8	189
						30	4	3609	9							
03	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1438	1	96550	2	Y	3897	3908	0	2	8	176
						295	4	4287	9							
04	97167 X	97167	-0-	-0-	-0-	1346	1	89853	2	Y	3753	3772	0			157
						1840	4	4128	9							
*05	97795 X	97795	-0-	-0-	-0-	1235	1	92401	2	Y	3653	3628	0	3	8	179
						141	4	4018	9							
BUCKSKIN STATE 1003 2U			WELL #: A 2H		RRCID -> 287018	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10105	PERF.10387	-		20439					
12	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	5570	1	34426	2	Y	6835	6828	0	2	8	182
						70	4	7519	9							
01	46903 X	40154	-0-	-6749	-0-	423	1	33347	2	Y	5742	5766	0	2	8	156
						68	4	6316	9							
02	39348 X	39348	-0-	-0-	-0-	143	1	32728	2	Y	5816	5752	0			220
						79	4	6398	9							
03	44142 X	44142	-0-	-0-	-0-	275	1	35766	2	Y	6416	6450	0	2	8	184
						1043	4	7058	9							
04	42030 X	38422	-0-	-3608	-0-	198	1	31902	2	Y	5333	5317	0			200
						456	4	5866	9							
05	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-					200
STONEMAN STATE 3927			WELL #: A 2H		RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9548	-		22146					
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342	1	39	9	Y	35	31	0	2	8	2
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	171	1	55	2	Y	33	32	0	2	8	1
						12	4	36	9							
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	84	4	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	101	1	64	4	Y	2	1	0	2	8	-0-
						2	9									
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	66	1	229	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
BUCKSKIN STATE 1003 3U			WELL #: B 3H		RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10570	-		20643					
12	91295 X	87830	-0-	-3465	-0-	11289	1	71483	2	Y	4561	4561	0	2	8	122
						41	4	5017	9							
01	90343 X	90343	-0-	-0-	-0-	771	1	84612	2	Y	4464	4462	0	3	8	121
						50	4	4910	9							
02	76832 X	76328	-0-	-504	-0-	242	1	71878	2	Y	3792	3770	0			143
						37	4	4171	9							
03	85064 X	80911	-0-	-4153	-0-	446	1	75810	2	Y	3980	4008	0	1	8	114
						277	4	4378	9							
04	82320 X	48982	-0-	-33338	-0-	231	1	46055	2	Y	2443	2465	0			92
						9	4	2687	9							
05	85064 X	-0-	-0-	-85064	-0-					Y	-0-					92

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373						
12	57629	X	53388	-0-	-4241	-0-	6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2 8	220
							19	4	9063	9						
01	58621	X	54545	-0-	-4076	-0-	568	1	44863	2	Y	8156	8152	0	3 8	221
							142	4	8972	9						
02	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	166	1	37629	2	Y	6835	6797	0		259
							19	4	7519	9						
03	51305	X	51305	-0-	-0-	-0-	314	1	41858	2	Y	7962	7990	0	2 8	229
							375	4	8758	9						
04	47550	X	11806	-0-	-35744	-0-	56	1	9763	2	Y	1806	1967	0		68
							1987	9								
05	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-				68
		WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287143		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886				
12	36611	X	20892	-0-	-15719	-0-	18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12 8	217
							64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7 8	240
							2932	9								
02	32340	X	21749	-0-	-10591	-0-	19087	2	2662	9	Y	2420	2444	0	19 8	197
							232	1	25030	2	Y	2971	2909	0	1 8	258
							3268	9								
04	34650	X	21197	-0-	-13453	-0-	18536	2	2661	9	Y	2419	2338	0	2 8	337
							48	1	18297	2	Y	2574	2520	0	1 8	390
							2831	9								
		WINDY MOUNTAIN 7879 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699				
12	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	26363	2	4282	9	Y	3893	3744	0	20 8	346
							78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9 8	296
							3616	9								
02	35672	X	26861	-0-	-8811	-0-	23178	2	3683	9	Y	3348	3340	0	32 8	272
							199	1	21418	2	Y	2881	2902	0	1 8	250
							3169	9								
04	29670	X	16354	-0-	-13316	-0-	13758	2	2596	9	Y	2360	2277	0	4 8	329
							38	1	14249	2	Y	2216	2208	0	1 8	336
							2438	9								
		BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498				
12	81592	X	81356	-0-	-236	-0-	10287	1	65063	2	Y	5366	5364	0	2 8	143
							103	4	5903	9						
01	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	714	1	77365	2	Y	5298	5294	0	3 8	144
							5828	9								
02	77840	X	66663	-0-	-11177	-0-	213	1	61626	2	Y	4385	4363	0		166
							4824	9								
03	85529	X	73262	-0-	-12267	-0-	405	1	67670	2	Y	4710	4739	0	2 8	135
							6	4	5181	9						
04	81210	X	61986	-0-	-19224	-0-	276	1	57626	2	Y	3713	3709	0		139
							4084	9								
05	83917	X	-0-	-0-	-83917	-0-					Y	-0-				139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001	2	Y	2752	2723	0	16 8 58
01	24355 X	24355	-0-	-0-	-0-	3027	9							
01	24355 X	24355	-0-	-0-	-0-	4189	1	17040	2	Y	2842	2858	0	9 8 33
02	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3126	9							
02	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3815	1	16561	2	Y	2613	2602	0	24 8 20
03	20584 X	5563	-0-	-15021	-0-	2	4	2874	9					
03	20584 X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1	3559	2	Y	593	601	0	12
04	19920 X	1619	-0-	-18301	-0-	1	4	652	9					
04	19920 X	1619	-0-	-18301	-0-	1300	1	191	2	Y	116	121	0	3 8 4
05	20584 X	10967	-0-	-9617	-0-	128	9							
05	20584 X	10967	-0-	-9617	-0-	3540	1	5598	2	Y	1663	1611	0	3 8 53
						1829	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

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

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	1213	2	6	4	Y	1377	1371	0	3 8 19
						1515	9							
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1669	2	69	4	Y	1334	1334	0	1 8 18
						1467	9							
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	2	1	1102	2	Y	988	989	0	5 8 12
						28	4	1087	9					
03	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1	4480	2	Y	1475	1478	0	9
						119	4	1623	9					
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1341	1	3025	2	Y	1194	1184	0	19
						20	4	1313	9					
05	3193 X	1920	-0-	-1273	-0-	828	1	531	2	Y	510	522	0	7
						561	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	4	N	730	877	1	3 8 449
						803	9							
01	4278 X	2180	-0-	-2098	-0-	6	1	1485	2	N	626	694	1	1 8 380
						689	9							
02	3164 X	2420	-0-	-744	-0-	38	1	1734	2	N	588	519	1	4 8 445
						1	4	647	9					
03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	27	1	1904	2	N	602	717	1	330
						2	4	662	9					
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	514	525	1	319
						135	4	565	9					
05	2666 X	1576	-0-	-1090	-0-	41	1	1128	2	N	350	311	1	358
						22	4	385	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809																
12		26569 X	26569	-0-	-0-	4389	1	18903	2	Y	2979	2950	0	11	8	62
						3277	9									
01		20336 X	20336	-0-	-0-	3432	1	13839	2	Y	2786	2811	0	5	8	32
						3065	9									
02		17528 X	15384	-0-	-2144	2601	1	10473	2	Y	2100	2099	0	17	8	16
						2310	9									
03		21762 X	5144	-0-	-16618	1198	1	3190	2	Y	687	689	0			14
						756	9									
04		21060 X	5869	-0-	-15191	2537	1	2999	2	Y	290	290	0	4	8	10
						14	4	319	9							
05		21762 X	12724	-0-	-9038	3692	1	6322	2	Y	2464	2395	0	1	8	78
						2710	9									
-----																
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164																
12		4681 X	4124	-0-	-557	3022	2	6	4	Y	996	989	0	5	8	14
						1096	9									
01		7201 X	7201	-0-	-0-	5868	2	111	4	Y	1111	1107	0	3	8	15
						1222	9									
02		4872 X	3812	-0-	-1060	6	1	2796	2	Y	890	887	0	7	8	11
						31	4	979	9							
03		5394 X	4812	-0-	-582	1202	1	2551	2	Y	874	880	0			5
						98	4	961	9							
04		6960 X	3724	-0-	-3236	1392	1	1371	2	Y	859	849	0	1	8	14
						16	4	945	9							
05		7192 X	6962	-0-	-230	1612	1	4000	2	Y	1227	1225	0			16
						1350	9									
-----																
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995																
12		14846 X	14846	-0-	-0-	3338	1	8926	2	Y	2347	2326	0	10	8	49
						2582	9									
01		21335 X	21335	-0-	-0-	4050	1	14276	2	Y	2724	2735	0	7	8	31
						13	4	2996	9							
02		16619 X	16619	-0-	-0-	3421	1	10779	2	Y	2192	2190	0	16	8	17
						8	4	2411	9							
03		23006 X	23006	-0-	-0-	5506	1	14339	2	Y	2862	2822	0			57
						13	4	3148	9							
04		14140 X	14140	-0-	-0-	4247	1	7257	2	Y	2395	2369	0	1	8	82
						1	4	2635	9							
05		14043 X	13834	-0-	-209	3267	1	8005	2	Y	2329	2336	0	1	8	74
						2562	9									
-----																
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133																
12		71641 X	62625	-0-	-9016	76	1	55383	2	Y	6267	6262	0	14	8	178
						272	4	6894	9							
01		66526 X	61988	-0-	-4538	78	1	54868	2	Y	6127	6154	0	8	8	143
						302	4	6740	9							
02		54180 X	51827	-0-	-2353	85	1	46170	2	Y	4971	4869	0	22	8	223
						104	4	5468	9							
03		59985 X	57178	-0-	-2807	119	1	48939	2	Y	7115	6970	0	1	8	367
						293	4	7827	9							
04		58050 X	47650	-0-	-10400	100	1	41017	2	Y	5877	5988	0	2	8	254
						68	4	6465	9							
05		59985 X	43047	-0-	-16938	120	1	37802	2	Y	4651	4655	0	1	8	249
						9	4	5116	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	44547 X	34588	-0-	-9959	-0-	49	1	29795	2	Y	4141	4130	0	16	8	118
						189	4	4555	9							
01	42687 X	32121	-0-	-10566	-0-	48	1	27570	2	Y	3907	3926	0	8	8	91
						205	4	4298	9							
02	30576 X	27210	-0-	-3366	-0-	54	1	23648	2	Y	3137	3063	0	25	8	140
						57	4	3451	9							
03	33852 X	16851	-0-	-17001	-0-	55	1	14397	2	Y	2090	2121	0	1	8	108
						100	4	2299	9							
04	32760 X	18357	-0-	-14403	-0-	50	1	15535	2	Y	2487	2485	0	3	8	107
						36	4	2736	9							
05	33852 X	21795	-0-	-12057	-0-	77	1	18633	2	Y	2799	2755	0	1	8	150
						6	4	3079	9							
ELKHED 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430					
12	34038 X	31282	-0-	-2756	-0-	47	1	27582	2	Y	3165	3160	0	10	8	90
						171	4	3482	9							
01	34038 X	32494	-0-	-1544	-0-	50	1	28745	2	Y	3180	3191	0	5	8	74
						201	4	3498	9							
02	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	64	1	30059	2	Y	2953	2880	0	15	8	132
						60	4	3248	9							
03	37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	91	1	33038	2	Y	3514	3465	0			181
						216	4	3865	9							
04	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	77	1	30129	2	Y	3358	3392	0	2	8	145
						53	4	3694	9							
*05	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	93	1	25796	2	Y	2920	2908	0	1	8	156
						7	4	3212	9							
ELKHED 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743					
12	53351 X	46106	-0-	-7245	-0-	59	1	39861	2	Y	5391	5372	0	23	8	153
						256	4	5930	9							
01	51925 X	46227	-0-	-5698	-0-	61	1	40027	2	Y	5341	5356	0	13	8	125
						264	4	5875	9							
02	41216 X	39646	-0-	-1570	-0-	68	1	34556	2	Y	4492	4382	0	34	8	201
						81	4	4941	9							
03	45632 X	10470	-0-	-35162	-0-	40	1	9089	2	Y	1169	1309	0	1	8	60
						55	4	1286	9							
04	44160 X	8806	-0-	-35354	-0-	38	1	7482	2	Y	1146	1153	0	4	8	49
						25	4	1261	9							
05	45632 X	9328	-0-	-36304	-0-	37	1	7926	2	Y	1240	1222	0	1	8	66
						1	4	1364	9							
ELKHED 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244					
12	66185 X	49233	-0-	-16952	-0-	49	1	43632	2	Y	4887	4887	0	8	8	139
						176	4	5376	9							
01	59551 X	49603	-0-	-9948	-0-	50	1	44112	2	Y	4770	4793	0	4	8	112
						194	4	5247	9							
02	46116 X	9357	-0-	-36759	-0-	12	1	8374	2	Y	817	881	0	12	8	36
						72	4	899	9							
03	51057 X	1896	-0-	-49161	-0-	7	1	1202	2	Y	604	609	0			31
						23	4	664	9							
04	49410 X	2193	-0-	-47217	-0-	9	1	1340	2	Y	764	762	0			33
						4	4	840	9							
05	49600 X	13387	-0-	-36213	-0-	42	1	11101	2	Y	2039	1962	0	1	8	109
						1	4	2243	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10469		- 20539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	42160 X	35723	-0-	-6437	-0-	42 1	29518 2	Y		5455	5447 0	15 8	155
						162 4	6001 9						
01	42160 X	34317	-0-	-7843	-0-	46 1	28309 2	Y		5242	5266 0	8 8	123
						196 4	5766 9						
02	29652 X	6279	-0-	-23373	-0-	10 1	5070 2	Y		1040	1093 0	24 8	46
						55 4	1144 9						
03	32829 X	24176	-0-	-8653	-0-	51 1	17696 2	Y		5714	5463 0	2 8	295
						144 4	6285 9						
04	31770 X	16853	-0-	-14917	-0-	45 1	12807 2	Y		3609	3744 0	4 8	156
						31 4	3970 9						
05	32829 X	14514	-0-	-18315	-0-	54 1	11110 2	Y		3042	3033 0	2 8	163
						4 4	3346 9						
-----													
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10427		- 17662	
12	20708 X	5779	-0-	-14929	-0-	6 1	4945 2	Y		733	788 0	3 8	29
						22 4	806 9						
01	14570 X	9514	-0-	-5056	-0-	33 1	7604 2	Y		1685	1672 0	4 8	38
						23 4	1854 9						
02	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	61 1	13813 2	Y		1990	1948 0	4 8	76
						492 4	2189 9						
03	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	178 1	17831 2	Y		2162	2120 0		118
						607 4	2378 9						
04	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	110 1	16347 2	Y		2086	2102 0	1 8	101
						6 4	2295 9						
05	18321 X	14611	-0-	-3710	-0-	356 1	11828 2	Y		1991	1996 0	1 8	95
						237 4	2190 9						
-----													
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10196		- 17559	
12	57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	557 1	46979 2	Y		8697	8610 0	30 8	413
						9567 9							
01	31966 X	31966	-0-	-0-	-0-	481 1	25884 2	Y		5092	5311 0	11 8	183
						5601 9							
02	49392 X	25880	-0-	-23512	-0-	325 1	20571 2	Y		4458	4330 0	45 8	266
						80 4	4904 9						
03	54839 X	39104	-0-	-15735	-0-	466 1	32793 2	Y		5291	5322 0	2 8	233
						25 4	5820 9						
04	53070 X	28384	-0-	-24686	-0-	411 1	23595 2	Y		3827	3806 0	4 8	250
						168 4	4210 9						
05	54839 X	25473	-0-	-29366	-0-	910 1	20977 2	Y		3247	3278 0	3 8	216
						14 4	3572 9						
-----													
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520		- 17916	
12	49015 X	49015	-0-	-0-	-0-	49 1	44841 2	Y		3749	3640 0	26 8	147
						1 4	4124 9						
01	60519 X	60519	-0-	-0-	-0-	96 1	55976 2	Y		4008	4047 0	17 8	91
						38 4	4409 9						
02	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	87 1	38053 2	Y		3329	3255 0	39 8	126
						401 4	3662 9						
03	49011 X	25621	-0-	-23390	-0-	105 1	22376 2	Y		2315	2314 0	1 8	126
						593 4	2547 9						
04	56520 X	7833	-0-	-48687	-0-	54 1	6695 2	Y		981	1059 0	1 8	47
						5 4	1079 9						
05	58404 X	12530	-0-	-45874	-0-	323 1	10217 2	Y		1608	1575 0	3 8	77
						221 4	1769 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	35286 X	35286	-0-	-0-	-0-	34 1	31579 2	Y	3245	3231 0	10 8	128
						103 4	3570 9					
01	21297 X	11588	-0-	-9709	-0-	36 1	9530 2	Y	1817	1901 0	3 8	41
						23 4	1999 9					
02	31304 X	14525	-0-	-16779	-0-	57 1	11799 2	Y	2063	2010 0	15 8	79
						400 4	2269 9					
03	35278 X	18171	-0-	-17107	-0-	167 1	14995 2	Y	2185	2145 0		119
						605 4	2404 9					
04	34140 X	16448	-0-	-17692	-0-	104 1	14341 2	Y	1816	1846 0	1 8	88
						5 4	1998 9					
05	35278 X	17881	-0-	-17397	-0-	394 1	15230 2	Y	1874	1872 0		90
						196 4	2061 9					

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	3739	-0-	3739	3739	1 1	3212 2	Y	475			475
						3 4	523 9					

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	2435	-0-	2435	2435	1888 2	1 4	Y	496			496
						546 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 4H		RRCID -> 291601	COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691				
12	169598 X	169598	-0-	-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4 8	484
01	157559 X	157559	-0-	-0-	-0-	3296	1	145424	2	Y	8013	8129	0	6 8	362
02	138264 X	126619	-0-	-11645	-0-	1809	1	117872	2	Y	6280	6280	0	1 8	361
03	153078 X	133849	-0-	-19229	-0-	1897	1	124781	2	Y	6469	6535	0	3 8	292
04	148140 X	123973	-0-	-24167	-0-	1767	1	115702	2	Y	5763	5814	0		241
05	153078 X	121177	-0-	-31901	-0-	1549	1	113722	2	Y	5237	5218	0	3 8	257
-----															
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 4H		RRCID -> 291601	COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691				
12	42036 X	32212	-0-	-9824	-0-	27302	2	14	4	Y	4451	4405	0	27 8	61
01	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	4896	9								
02	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	19416	2	125	4	Y	4123	4115	0	14 8	55
03	42036 X	24064	-0-	-17972	-0-	4535	9								
04	31170 X	14763	-0-	-16407	-0-	37	1	18124	2	Y	3392	3365	0	40 8	42
05	32209 X	14607	-0-	-17602	-0-	56	4	3731	9						
-----															
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 6H		RRCID -> 291626	COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425				
12	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	36494	2	15	4	Y	7957	7918	0	30 8	110
01	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	8753	9								
02	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	26413	2	167	4	Y	7392	7390	0	14 8	98
03	45043 X	41008	-0-	-4035	-0-	8131	9								
04	43590 X	26137	-0-	-17453	-0-	54	1	26711	2	Y	6319	6297	0	41 8	79
05	45043 X	28095	-0-	-16948	-0-	75	4	6951	9						
-----															
BUZZARD SOUTH 6972			WELL #: A 3H		RRCID -> 291720	COMPL. DATE 06/15/2021					TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144				
12	68975 X	65819	-0-	-3156	-0-	217	1	50470	2	Y	13756	13736	0	24 8	270
01	68975 X	64122	-0-	-4853	-0-	15132	9								
02	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	49674	2	228	4	Y	12927	12931	0	11 8	255
03	68975 X	56647	-0-	-12328	-0-	14220	9								
04	66750 X	49260	-0-	-17490	-0-	348	1	32875	2	Y	9163	9145	0	33 8	240
05	65813 X	49638	-0-	-16175	-0-	33	4	10079	9						
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	69755 X	69755	-0-	-0-	-0-	248 1	57739 2	Y	10698	10669 0	24 8	210	
01	66984 X	66984	-0-	-0-	-0-	11768 9	242 4	Y	9879	9883 0	11 8	195	
02	50191 X	50191	-0-	-0-	-0-	55875 2	41295 2	Y	7656	7617 0	34 8	200	
03	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	10867 9	8422 9	Y	9130	9155 0	1 8	174	
04	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	437 1	55648 2	Y	7901	7903 0	4 8	168	
*05	55822 X	55822	-0-	-0-	-0-	37 4	10043 9	Y	7768	7767 0	2 8	167	
						471 1	8691 9	Y					
						273 4	540 4	Y					
						49047 2							
						46737 2							
						8545 9							

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

12	66743 X	33456	-0-	-33287	-0-	99 1	22970 2	Y	9443	9413 0	32 8	185
01	66743 X	32429	-0-	-34314	-0-	10387 9	133 4	Y	8982	8976 0	14 8	177
02	60284 X	25420	-0-	-34864	-0-	22416 2	17597 2	Y	6924	6855 0	66 8	180
03	33449 X	31159	-0-	-2290	-0-	9880 9	7616 9	Y	8261	8281 0	3 8	157
04	41700 X	29916	-0-	-11784	-0-	186 1	21748 2	Y	7559	7547 0	8 8	161
05	33449 X	29205	-0-	-4244	-0-	21 4	9087 9	Y	7322	7322 0	4 8	157
						184 1	8315 9	Y				
						140 4	278 4	Y				
						21601 2						
						20873 2						
						8054 9						

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	85970	-0-	85970	85970	148 1	62482 2	Y	21194	20701 0	6 8	487
04	SHUT IN	133412	-0-	133412	219382	27 4	23313 9	Y	26496	26650 0	14 8	319
05	SHUT IN	115625	-0-	115625	335007	554 1	103711 2	Y	21521	21526 0	5 8	309
						1 4	29146 9	Y				
						331 1	91619 2	Y				
						2 4	23673 9	Y				

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

*12	34317 X	28237	-0-	-6080	-0-	22877 2	5360 9	Y	4873	4856 0	15 8	181
*01	34317 X	24646	-0-	-9671	-0-	19911 2	40 4	Y	4268	4246 0	7 8	196
						4695 9						
*02	30996 X	24260	-0-	-6736	-0-	19683 2	85 4	Y	4084	4046 0	30 8	204
						4492 9						
*03	34317 X	26134	-0-	-8183	-0-	21372 2	8 4	Y	4322	4332 0	1 8	193
						4754 9						
*04	27330 X	19750	-0-	-7580	-0-	16237 2	19 4	Y	3176	3263 0	3 8	103
						3494 9						
*05	28241 X	22645	-0-	-5596	-0-	18999 2	8 4	Y	3307	3354 0	1 8	55
						3638 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*12	50344 X	32023	-0-	-18321	-0-	27309	2	4714	9	Y	4285	4282 0	15 8	159
*01	50344 X	30280	-0-	-20064	-0-	25974	2	51	4	Y	3868	3842 0	7 8	178
						4255	9							
*02	45472 X	25693	-0-	-19779	-0-	22402	2	65	4	Y	2933	2925 0	41 8	145
						3226	9							
*03	50344 X	28421	-0-	-21923	-0-	24518	2	10	4	Y	3539	3524 0	2 8	158
						3893	9							
*04	32550 X	22409	-0-	-10141	-0-	19311	2	23	4	Y	2795	2859 0	3 8	91
						3075	9							
*05	32023 X	25743	-0-	-6280	-0-	22573	2	9	4	Y	2874	2915 0	2 8	48
						3161	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

*12	32550 X	23592	-0-	-8958	-0-	18391	2	5201	9	Y	4728	4716 0	16 8	175
*01	32550 X	20317	-0-	-12233	-0-	15563	2	40	4	Y	4285	4256 0	7 8	197
						4714	9							
*02	29400 X	15942	-0-	-13458	-0-	12011	2	16	4	Y	3559	3566 0	12 8	178
						3915	9							
*03	32550 X	20081	-0-	-12469	-0-	15443	2	9	4	Y	4208	4198 0		188
						4629	9							
*04	22830 X	18379	-0-	-4451	-0-	14558	2	22	4	Y	3454	3529 0	1 8	112
						3799	9							
*05	23591 X	19789	-0-	-3802	-0-	15990	2	9	4	Y	3445	3500 0		57
						3790	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

*12	37448 X	25682	-0-	-11766	-0-	19575	2	6107	9	Y	5552	5578 0	14 8	206
*01	37448 X	26678	-0-	-10770	-0-	20836	2	30	4	Y	5284	5239 0	8 8	243
						5812	9							
*02	33824 X	22657	-0-	-11167	-0-	17438	2	52	4	Y	4697	4687 0	18 8	235
						5167	9							
*03	37448 X	24103	-0-	-13345	-0-	18795	2	4	4	Y	4822	4841 0		216
						5304	9							
*04	29400 X	16908	-0-	-12492	-0-	13185	2	7	4	Y	3378	3483 0	1 8	110
						3716	9							
*05	26691 X	21231	-0-	-5460	-0-	16704	2	9	4	Y	4107	4148 0	1 8	68
						4518	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

*12	29729 X	24946	-0-	-4783	-0-	18516	2	6430	9	Y	5845	5831 0	14 8	217
*01	29729 X	22166	-0-	-7563	-0-	16441	2	41	4	Y	5167	5140 0	7 8	237
						5684	9							
*02	26852 X	17633	-0-	-9219	-0-	12934	2	13	4	Y	4260	4265 0	19 8	213
						4686	9							
*03	29729 X	20489	-0-	-9240	-0-	14914	2	7	4	Y	5062	5047 0	1 8	227
						5568	9							
*04	24150 X	15183	-0-	-8967	-0-	10967	2	18	4	Y	3816	3918 0	1 8	124
						4198	9							
*05	24955 X	18516	-0-	-6439	-0-	13674	2	7	4	Y	4395	4445 0	1 8	73
						4835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 15U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	81534	-0-	81534	81534	137	1	58654	2	Y	20631	20152	0	5	8	474
*04	SHUT IN	108010	-0-	108010	189544	49	4	22694	9							
						421	1	78661	2	Y	26297	26435	0	20	8	316
						1	4	28927	9							
05	SHUT IN	93181	-0-	93181	282725	257	1	71084	2	Y	19853	19876	0	8	8	285
						2	4	21838	9							
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	151847	-0-	151847	151847	486	1	123476	2	Y	24801	24440	0	29	8	332
						604	4	27281	9							
05	SHUT IN	186160	-0-	186160	338007	877	1	156797	2	Y	25896	25882	0	14	8	332
						28486	9									
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	143778	-0-	143778	143778	439	1	111511	2	Y	28365	27970	0	15	8	380
						626	4	31202	9							
05	SHUT IN	157022	-0-	157022	300800	702	1	125509	2	Y	28010	28023	0	8	8	359
						30811	9									
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797						
*12	52545 X	40716	-0-	-11829	-0-	31400	2	9316	9	Y	8469	8470	0	16	8	314
*01	52545 X	38622	-0-	-13923	-0-	29876	2	57	4	Y	7899	7842	0	8	8	363
						8689	9									
*02	47460 X	35482	-0-	-11978	-0-	27923	2	94	4	Y	6786	6808	0			341
						7465	9									
*03	52545 X	34876	-0-	-17669	-0-	26817	2	9	4	Y	7318	7331	0			328
						8050	9									
*04	40380 X	29951	-0-	-10429	-0-	23389	2	24	4	Y	5944	6079	0			193
						6538	9									
*05	40703 X	32626	-0-	-8077	-0-	25853	2	10	4	Y	6148	6239	0			102
						6763	9									
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648						
12	90396 X	50982	-0-	-39414	-0-	172	1	39976	2	Y	9849	9820	0	32	8	193
						10834	9									
01	90396 X	44420	-0-	-45976	-0-	34919	2	171	4	Y	8482	8493	0	15	8	167
						9330	9									
02	81648 X	34871	-0-	-46777	-0-	288	1	27269	2	Y	6624	6589	0	29	8	173
						28	4	7286	9							
03	90396 X	41480	-0-	-48916	-0-	275	1	32483	2	Y	7764	7787	0	2	8	148
						182	4	8540	9							
04	87480 X	38317	-0-	-49163	-0-	30720	2	1	4	Y	6905	6896	0	10	8	147
						7596	9									
05	50995 X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					Y	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	136387	-0-	136387	136387	238 1	Y	30570	29865 0	3 8	702
						250 4					
						794 1					
*04	SHUT IN	193719	-0-	193719	330106	1 4	Y	40550	40737 0	28 8	487
						465 1					
						3 4					
05	SHUT IN	161152	-0-	161152	491258	465 1	Y	29080	29144 0	5 8	418
						3 4					

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352  
 DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

12	12607 X	3935	-0-	-8672	-0-	3393 3	Y	236	236 1	3 8	22
						260 9					
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2919 3	Y	213	224 1		11
						234 9					
02	2800 N	3061	-0-	261	261	2663 3	Y	201	195 1		17
						221 9					
03	4064 X	3803	-0-	-261	-0-	3309 3	Y	242	235 1		24
						266 9					
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2742 3	Y	196	202 1		18
						216 9					
*05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2672 3	Y	200	189 1		29
						220 9					

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

12	70046 X	12304	-0-	-57742	-0-	8806 3	Y	2514	2513 1	32 8	148
						2765 9					
01	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	7576 3	Y	2279	2394 1		33
						2507 9					
02	15428 X	9735	-0-	-5693	-0-	6913 3	Y	2147	2084 1		96
						2362 9					
03	17081 X	12008	-0-	-5073	-0-	8588 3	Y	2572	2503 1		165
						2829 9					
04	14550 X	9850	-0-	-4700	-0-	7117 3	Y	2099	2154 1		110
						2309 9					
*05	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	11232 3	Y	2245	2122 1		233
						2470 9					

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

12	128487 X	33421	-0-	-95066	-0-	28252 3	Y	4649	4412 1	53 8	562
						5114 9					
01	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	23983 3	Y	4081	4473 1		170
						4489 9					
02	23800 X	21754	-0-	-2046	-0-	17740 3	Y	3547	3371 1		346
						3902 9					
03	27032 X	23553	-0-	-3479	-0-	19427 3	Y	3750	3695 1		401
						4125 9					
04	26160 X	22502	-0-	-3658	-0-	18607 3	Y	3541	3725 1		217
						21125 3					
05	27032 X	25319	-0-	-1713	-0-	4189 9	Y	3808	3858 1		167

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:	209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11009 - 15672
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8157 X	1501	-0-	-6656	-0-	1201	3	100	4	Y	182	183	1	2 8	62
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1080	3	68	4	Y	175	183	1		54
02	2100 X	1178	-0-	-922	-0-	943	3	63	4	Y	156	152	1		58
03	2325 X	1459	-0-	-866	-0-	1171	3	81	4	Y	188	183	1		63
04	1950 X	1197	-0-	-753	-0-	971	3	58	4	Y	153	157	1		59
*05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	1955	3	164	4	Y	161	152	1		68
-----															
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10740 - 15440		
12	47541 X	7989	-0-	-39552	-0-	5833	3	486	4	Y	1518	1518	1	19 8	149
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	5247	3	331	4	Y	1439	1512	1		76
02	9156 X	6311	-0-	-2845	-0-	4579	3	305	4	Y	1297	1259	1		114
03	10137 X	7788	-0-	-2349	-0-	5688	3	391	4	Y	1554	1512	1		156
04	8790 X	6391	-0-	-2399	-0-	4714	3	281	4	Y	1269	1302	1		123
*05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	6193	3	520	4	Y	1363	1288	1		198
-----															
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10810 - 15426		
12	49535 X	12070	-0-	-37465	-0-	9282	3	773	4	Y	1832	1832	1	23 8	121
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	8351	3	526	4	Y	1738	1825	1		34
02	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	7287	3	485	4	Y	1565	1520	1		79
03	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	9052	3	623	4	Y	1876	1825	1		130
04	11190 X	9633	-0-	-1557	-0-	7502	3	447	4	Y	1531	1571	1		90
05	11563 X	10252	-0-	-1311	-0-	7795	3	655	4	Y	1638	1549	1		179
-----															
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	11200 - 18255		
12	101970 X	1593	-0-	-100377	-0-	1444	3	52	4	Y	88	242	1	27 8	7
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	13250	3	28	4	Y	1268	1222	1		53
02	24948 X	19159	-0-	-5789	-0-	17086	3	117	4	Y	1778	1658	1		173
03	27621 X	21673	-0-	-5948	-0-	19492	3	1	4	Y	1982	1943	1		212
04	21840 X	20081	-0-	-1759	-0-	18160	3	1921	9	Y	1746	1851	1		107
05	21204 X	15777	-0-	-5427	-0-	14210	3	6	4	Y	1419	1464	1		62



-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		49256 X	11673	-0-	-37583	-0-	9606	3	800	4	Y	1152	1152	15 8 91
							1267	9						
01		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8642	3	545	4	Y	1092	1147	1 36
							1201	9						
02		10136 X	9125	-0-	-1011	-0-	7541	3	502	4	Y	984	955	1 65
							1082	9						
03		11687 X	11310	-0-	-377	-0-	9368	3	645	4	Y	1179	1147	1 97
							1297	9						
04		11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	7764	3	463	4	Y	962	987	1 72
							1058	9						
05		11687 X	5682	-0-	-6005	-0-	4200	3	353	4	Y	1026	970	1 128
							1129	9						
-----														
LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
12		149827 X	30030	-0-	-119797	-0-	27621	3	13	4	Y	2178	2203	0 72
							2396	9						
01		31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	28628	3	57	4	Y	2211	2173	0 110
							2432	9						
02		27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	25526	3	2180	9	Y	1982	1963	0 129
							25338	3	97	4	Y	2259	2261	0 127
03		30287 X	27920	-0-	-2367	-0-	2485	9						
							30549	3	2516	9	Y	2287	2240	0 174
04		33065 X	33065	-0-	-0-	-0-	26766	3	2025	9	Y	1841	1980	0 35
05		31124 X	28791	-0-	-2333	-0-								
-----														
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
12		36301 X	35234	-0-	-1067	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0 220
							37180	3	5063	9	N	4603	4607	0 216
01		42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	43585	3	6223	9	N	5657	5515	0 358
							25484	3	3933	9	N	3575	3639	0 294
02		49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	23439	3	3076	9	N	2796	2865	0 225
							23291	3	3497	9	N	3179	3197	0 207
03		36921 X	29417	-0-	-7504	-0-								
04		40890 X	26515	-0-	-14375	-0-								
05		44671 X	26788	-0-	-17883	-0-								
-----														
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053														
12		224061 X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	180	4	Y	1475	1487	0 53
							1623	9						
01		41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	38721	3	813	4	Y	1604	1581	0 76
							1764	9						
02		44296 X	38468	-0-	-5828	-0-	36074	3	944	4	Y	1318	1330	0 64
							1450	9						
03		49139 X	49139	-0-	-0-	-0-	47057	3	441	4	Y	1492	1485	0 71
							1641	9						
04		43980 X	39355	-0-	-4625	-0-	37848	3	260	4	Y	1134	1152	0 53
							1247	9						
*05		49342 X	49342	-0-	-0-	-0-	47623	3	311	4	Y	1280	1255	0 78
							1408	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11363	- 20920							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	57029 X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	4	4	Y	1665	1675	0		32
						1832	9								
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	9075	3	64	4	Y	1552	1562	0		22
						1707	9								
02	10752 X	8824	-0-	-1928	-0-	7331	3	2	4	Y	1355	1343	0		34
						1491	9								
03	11439 X	9106	-0-	-2333	-0-	7668	3	2	4	Y	1305	1313	0		26
						1436	9								
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-				26
05	11439 X	9629	-0-	-1810	-0-	8775	3	161	4	Y	630	628	0		28
						693	9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600	COMPL. DATE 05/28/2017	TOTAL DEPTH 10882	PERF.11259	- 20829							
12	88040 X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	49	4	Y	2158	2160	0		50
						2374	9								
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	3949	3	31	4	Y	2041	2036	0		55
						2245	9								
02	16856 X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0		78
						2903	9								
03	18228 X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	9	4	Y	3110	3112	0		76
						3421	9								
04	17640 X	6385	-0-	-11255	-0-	3554	3	4	4	Y	2570	2567	0		79
						2827	9								
05	16523 X	6449	-0-	-10074	-0-	3933	3	39	4	Y	2252	2256	0		75
						2477	9								
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10556	- 18280							
12	125489 X	23553	-0-	-101936	-0-	20089	3	13	4	Y	3137	3176	0		103
						3451	9								
01	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	17684	3	51	4	Y	2942	2899	0		146
						3236	9								
02	23744 X	16429	-0-	-7315	-0-	13856	3	2573	9	Y	2339	2333	0		152
03	26288 X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	83	4	Y	2520	2531	0		141
						2772	9								
04	22800 X	11116	-0-	-11684	-0-	8862	3	2254	9	Y	2049	2034	0		156
05	23560 X	21013	-0-	-2547	-0-	17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0		53
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10350	- 18070							
12	33203 X	33203	-0-	-0-	-0-	29929	3	7	4	N	2970	2986	0		205
						3267	9								
01	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	29470	3	71	4	N	2824	2880	0		149
						3106	9								
02	29232 X	27232	-0-	-2000	-0-	23935	3	590	4	N	2461	2390	0		220
						2707	9								
03	33201 X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	36	4	N	2308	2386	0		142
						2539	9								
04	32130 X	30767	-0-	-1363	-0-	28043	3	2724	9	N	2476	2398	0		220
05	33201 X	31305	-0-	-1896	-0-	28765	3	2540	9	N	2309	2364	0		165

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
RANGER		WELL #:		B106H		RRCID ->		283882		COMPL. DATE		09/26/2017		TOTAL DEPTH		11045		PERF.11345 - 21030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	147162 X	28594	-0-	-118568	-0-	25051	3	9	4	Y	3213	3232	0				65		
01	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	3534	9	166	4	Y	2995	3015	0				45		
02	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	23687	3	5	4	Y	2577	2553	0				69		
03	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	3295	9	16186	3	4	Y	2192	2206	0			55		
04	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	2411	9	10331	3	2	Y	1282	1280	0			57		
*05	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	1410	9	13288	3	243	Y	2080	2073	0			64		
						2288	9												
PIPEWORKS		WELL #:		B 05H		RRCID ->		283902		COMPL. DATE		05/08/2017		TOTAL DEPTH		10801		PERF.11220 - 18597	
12	167863 X	39877	-0-	-127986	-0-	37220	3	2657	9	Y	2415	2466	0				122		
01	37751 X	37751	-0-	-0-	-0-	35104	3	63	4	Y	2349	2338	0				133		
02	37100 X	26308	-0-	-10792	-0-	2584	9	120	4	Y	1448	1467	0				114		
03	39866 X	23167	-0-	-16699	-0-	24595	3	63	4	Y	2168	2146	0				136		
04	38580 X	22645	-0-	-15935	-0-	1593	9	20719	3	Y	2056	1992	0				200		
05	39866 X	20468	-0-	-19398	-0-	2385	9	18492	3	Y	1796	1886	0				110		
						20383	3	2262	9	Y	2056	1992	0						
						18492	3	1976	9	Y	1796	1886	0						
PIPEWORKS		WELL #:		L 06H		RRCID ->		283903		COMPL. DATE		05/08/2017		TOTAL DEPTH		10667		PERF.11043 - 18425	
12	95918 X	27996	-0-	-67922	-0-	24407	3	3589	9	Y	3263	3419	0				165		
01	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	23025	3	66	4	Y	3044	3037	0				172		
02	26068 X	17999	-0-	-8069	-0-	3348	9	138	4	Y	2393	2376	0				189		
03	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	15229	3	66	4	Y	3004	3004	0				189		
04	34094 X	34094	-0-	-0-	-0-	2632	9	30835	3	Y	2681	2609	0				261		
*05	38232 X	38232	-0-	-0-	-0-	3304	9	31145	3	Y	2933	3014	0				180		
						31145	3	3226	9	Y	2933	3014	0						
						35006	3												
BOUCHER 2		WELL #:		03H		RRCID ->		283904		COMPL. DATE		12/12/2016		TOTAL DEPTH		10503		PERF.10871 - 18345	
12	80933 X	19346	-0-	-61587	-0-	16460	3	66	4	Y	2564	2643	0				123		
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	2820	9	42	4	Y	2716	2766	0				73		
02	14952 X	13355	-0-	-1597	-0-	12276	3	92	4	Y	2702	2682	0				93		
03	19344 X	16166	-0-	-3178	-0-	2988	9	54	4	Y	3326	3309	0				110		
04	18720 X	18357	-0-	-363	-0-	10291	3	21	4	Y	4369	4406	0				73		
05	19344 X	17432	-0-	-1912	-0-	2972	9	13530	3	Y	4506	4426	0				153		
						3659	9	4806	9										
						12368	3	107	4	Y	4506	4426	0						
						4957	9												
RANGER		WELL #:		C205SL		RRCID ->		283915		COMPL. DATE		04/25/2018		TOTAL DEPTH		11511		PERF.11849 - 21570	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
RANGER				WELL #: L 05H	RRCID -> 284132	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	10945	PERF.11311	- 20912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		270171 X	56745	-0-	-213426	-0-	51425 3	20 4	Y	4818	4847 0	95	
							5300 9						
01		53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	48625 3	341 4	Y	4492	4522 0	65	
							4941 9						
02		43419 X	43419	-0-	-0-	-0-	39112 3	11 4	Y	3905	3870 0	100	
							4296 9						
03		45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	40868 3	13 4	Y	4027	4051 0	76	
							4430 9						
04		40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	36346 3	4 4	Y	3608	3603 0	81	
							3969 9						
*05		30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	25674 3	470 4	Y	4054	4041 0	94	
							4459 9						
-----													
LH MEEKER C21				WELL #: 1501H	RRCID -> 284196	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10459	- 15209		
12		11253 X	4970	-0-	-6283	-0-	4052 3	32 4	N	805	792 0	603	
							886 9						
01		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	11397 3	3 4	N	1204	1073 0	734	
							1324 9						
02		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	13337 3	3 4	N	1833	2178 0	389	
							2016 9						
03		5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	2953 3	23 4	N	1021	980 0	430	
							1123 9						
04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6286 3	5 4	N	822	857 0	395	
							904 9						
*05		15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	13881 3	302 4	N	1431	1483 0	343	
							1574 9						
-----													
RANGER				WELL #: U 02H	RRCID -> 284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11025	- 20645		
12		226096 X	46926	-0-	-179170	-0-	42322 3	16 4	Y	4171	4195 0	107	
							4588 9						
01		44465 X	44465	-0-	-0-	-0-	39872 3	280 4	Y	3921	3947 0	81	
							4313 9						
02		35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	32211 3	10 4	Y	3422	3392 0	111	
							3764 9						
03		38035 X	38035	-0-	-0-	-0-	34123 3	10 4	Y	3547	3568 0	90	
							3902 9						
04		33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	30315 3	4 4	Y	3130	3125 0	95	
							3443 9						
*05		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	28709 3	526 4	Y	2218	2211 0	102	
							2440 9						
-----													
RANGER				WELL #: U 04H	RRCID -> 284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11026	- 20747		
12		222167 X	45805	-0-	-176362	-0-	41035 3	16 4	Y	4322	4348 0	70	
							4754 9						
01		43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	38801 3	272 4	Y	4030	4056 0	44	
							4433 9						
02		34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	30879 3	8 4	Y	3465	3434 0	75	
							3812 9						
03		37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	33206 3	10 4	Y	3645	3667 0	53	
							4010 9						
04		33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	29500 3	4 4	Y	3216	3212 0	57	
							3538 9						
*05		29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	25200 3	461 4	Y	3734	3722 0	69	
							4107 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

12	82153 X	16536	-0-	-65617	-0-	14698	3	6	4	Y	1665	1675	0			12
						1832	9									
01	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	13898	3	97	4	Y	1552	1562	0			2
						1707	9									
02	15932 X	8654	-0-	-7278	-0-	7780	3	2	4	Y	793	786	0			9
						872	9									
03	17236 X	13920	-0-	-3316	-0-	12337	3	4	4	Y	1435	1444	0			-0-
						1579	9									
04	15990 X	12254	-0-	-3736	-0-	10866	3	1	4	Y	1261	1259	0			2
						1387	9									
05	16523 X	9932	-0-	-6591	-0-	8211	3	150	4	Y	1428	1424	0			6
						1571	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

12	46567 X	7078	-0-	-39489	-0-	6154	3	2	4	Y	838	843	0			29
						922	9									
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4139	3	29	4	Y	871	876	0			24
						958	9									
02	9716 X	3805	-0-	-5911	-0-	2915	3	1	4	Y	808	801	0			31
						889	9									
03	10757 X	4010	-0-	-6747	-0-	3088	3	1	4	Y	837	842	0			26
						921	9									
04	8340 X	3437	-0-	-4903	-0-	2652	3	785	9	Y	714	713	0			27
						432	3	8	4	Y	724	722	0			29
05	7068 X	1236	-0-	-5832	-0-	796	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		118809 X	22758	-0-	-96051	-0-	20097	3	70	4	Y	2355	2352	0	54
							2591	9							
01		22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	20298	3	158	4	Y	2110	2107	0	57
							2321	9							
02		22232 X	19179	-0-	-3053	-0-	17412	3	162	4	Y	1459	1473	0	43
							1605	9							
03		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	22844	3	60	4	Y	1289	1301	0	31
							1418	9							
04		22710 X	19565	-0-	-3145	-0-	18346	3	18	4	Y	1092	1089	0	34
							1201	9							
05		22785 X	22440	-0-	-345	-0-	20702	3	207	4	Y	1392	1380	0	46
							1531	9							
-----															
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958															
12		96124 X	18177	-0-	-77947	-0-	16683	3	1494	9	Y	1358	1391	0	44
							17873	3	12	4	Y	1473	1463	0	54
							1620	9							
02		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	18158	3	44	4	Y	1253	1268	0	39
							1378	9							
03		19437 X	15687	-0-	-3750	-0-	14291	3	1396	9	Y	1269	1264	0	44
							15283	3	1218	9	Y	1107	1091	0	60
04		18870 X	16501	-0-	-2369	-0-	15283	3	1218	9	Y	1107	1091	0	60
							15420	3	1067	9	Y	970	982	0	48
05		21669 X	16487	-0-	-5182	-0-	15420	3	1067	9	Y	970	982	0	48
-----															
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080															
12		712906 X	135637	-0-	-577269	-0-	131342	3	105	4	Y	3809	4002	0	223
							4190	9							
01		114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	109895	3	211	4	Y	3923	3914	0	232
							4315	9							
02		119699 X	119699	-0-	-0-	-0-	114836	3	176	4	Y	4261	4172	0	321
							4687	9							
03		127994 X	127994	-0-	-0-	-0-	123088	3	8	4	Y	4453	4481	0	293
							4898	9							
04		125468 X	125468	-0-	-0-	-0-	121001	3	78	4	Y	3990	4000	0	283
							4389	9							
*05		135495 X	135495	-0-	-0-	-0-	130389	3	188	4	Y	4471	4391	0	363
							4918	9							
-----															
HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298															
12		68367 X	14341	-0-	-54026	-0-	11139	3	92	4	Y	2827	2883	0	131
							3110	9							
01		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4655	3	65	4	Y	1438	1414	0	155
							1582	9							
02		13888 X	10769	-0-	-3119	-0-	7618	3	449	4	Y	2456	2511	0	100
							2702	9							
03		15376 X	8150	-0-	-7226	-0-	5869	3	27	4	Y	2049	2020	0	129
							2254	9							
04		14880 X	7095	-0-	-7785	-0-	5260	3	9	4	Y	1660	1661	0	128
							1826	9							
05		14353 X	6599	-0-	-7754	-0-	4435	3	199	4	Y	1786	1822	0	92
							1965	9							
-----															

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	U 04H	RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11240 - 20142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		45825 X	21002	-0-	-24823	-0-	15863	3	247	4	Y	4447	4397	0	78
							4892	9							
01		23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	18296	3	418	4	Y	4675	4672	0	81
							5143	9							
02		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	14549	3	479	4	Y	4022	4019	0	84
							4424	9							
03		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	13875	3	72	4	Y	3602	3620	0	66
							3962	9							
04		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	13763	3	10	4	Y	3438	3437	0	67
							3782	9							
*05		15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	11789	3	90	4	Y	3102	3085	0	84
							3412	9							
-----															
QUEEN CITY				WELL #:	0302BH	RRCID ->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	11365 - 18670		
12		24862 X	18190	-0-	-6672	-0-	16484	3	90	4	N	1469	1453	0	291
							1616	9							
01		24862 X	17473	-0-	-7389	-0-	15015	3	816	4	N	1493	1468	0	316
							1642	9							
02		22456 X	13389	-0-	-9067	-0-	12061	3	1328	9	N	1207	1255	0	268
							24052	3	1716	9	N	1560	1546	0	282
04		27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	26669	3	1183	9	N	1075	1097	0	260
							24800	3	1335	9	N	1214	1275	0	199
*05		26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	24800	3	1335	9	N	1214	1275	0	199
-----															
THUNDER CANYON				WELL #:	0204H	RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10971 - 18294		
12		415834 X	84426	-0-	-331408	-0-	78469	3	5957	9	Y	5415	5554	0	310
							76252	3	243	4	Y	5317	5272	0	355
01		82344 X	82344	-0-	-0-	-0-	5849	9							
							60589	3	201	4	Y	4016	3976	0	395
							4418	9							
02		65208 X	65208	-0-	-0-	-0-	70963	3	416	4	Y	5253	5277	0	371
							5778	9							
03		77157 X	77157	-0-	-0-	-0-	72005	3	323	4	Y	4643	4632	0	382
							5107	9							
04		77435 X	77435	-0-	-0-	-0-	72351	3	937	4	Y	4906	4996	0	292
							5397	9							
*05		78685 X	78685	-0-	-0-	-0-	72351	3	937	4	Y	4906	4996	0	292
							5397	9							
-----															
GREAT DIVIDE				WELL #:	1402BR	RRCID ->	284497	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10400 - 15340		
12		14074 X	11355	-0-	-2719	-0-	10493	3	862	9	N	784	763	0	257
							12905	3	119	4	N	664	631	0	290
01		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	730	9							
							10869	3	162	4	N	719	791	0	218
							791	9							
02		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	10130	3	45	4	N	676	397	0	497
							744	9							
03		11346 X	10919	-0-	-427	-0-	12318	3	20	4	N	478	531	0	444
							526	9							
04		13320 X	12864	-0-	-456	-0-	12569	3	59	4	N	530	606	0	368
							583	9							
05		13764 X	13211	-0-	-553	-0-	12569	3	59	4	N	530	606	0	368
							583	9							





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
RENEGADE		WELL #:		U 03H	RRCID ->	284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10910	- 18982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	18603 3	67 4	N	3073	3129 0		141
							3380 9						
01		20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17444 3	90 4	N	2911	2878 0		174
							3202 9						
02		18648 X	18476	-0-	-172	-0-	15546 3	79 4	N	2592	2668 0		98
							2851 9						
03		22041 X	20110	-0-	-1931	-0-	16692 3	17 4	N	3092	3034 0		156
							3401 9						
04		21330 X	21155	-0-	-175	-0-	18077 3	259 4	N	2563	2486 0		233
							2819 9						
05		22041 X	16707	-0-	-5334	-0-	13819 3	17 4	N	2610	2673 0		170
							2871 9						
-----													
THUNDER CANYON				WELL #:		C107SL	RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11098 - 19040
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FLYING DOG				WELL #:		1401BH	RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10231 - 17833
12		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	19570 3	3313 9	N	3012	2936 0		361
01		22661 X	16909	-0-	-5752	-0-	12962 3	1372 4	N	2341	2120 0		582
							2575 9						
02		20468 X	13706	-0-	-6762	-0-	11599 3	178 4	N	1754	1989 0		347
							1929 9						
03		22878 X	13659	-0-	-9219	-0-	10537 3	867 4	N	2050	2039 0		358
							2255 9						
04		22140 X	20975	-0-	-1165	-0-	18332 3	13 4	N	2391	2385 0		364
							2630 9						
*05		24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	21468 3	2872 9	N	2611	2512 0		463
-----													
UINTA				WELL #:		L 04HR	RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11105 - 18614
12		130810 X	24825	-0-	-105985	-0-	21582 3	88 4	Y	2868	2886 0		103
							3155 9						
01		24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	21186 3	395 4	Y	2713	2688 0		128
							2984 9						
02		22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	19023 3	458 4	Y	2388	2401 0		115
							2627 9						
03		23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	20862 3	217 4	Y	2617	2607 0		125
							2879 9						
04		22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19939 3	127 4	Y	2276	2295 0		106
							2504 9						
05		23250 X	12076	-0-	-11174	-0-	9067 3	152 4	Y	2597	2544 0		159
							2857 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SANDLOT STATE //CONT.// 703352														
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	120008 X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	3	4	Y	480	484	0	15
						528	9							
01	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	19548	3	4	4	Y	492	494	0	13
						541	9							
02	21868 X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0	16
						430	9							
03	24211 X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0	16
						377	9							
04	23430 X	16565	-0-	-6865	-0-	16156	3	409	9	Y	372	369	0	19
05	22785 X	19397	-0-	-3388	-0-	18970	3	427	9	Y	388	388	0	19
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFECAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFECAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAMES 02														
WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882														
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			135
01	155 X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			135
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			135
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			135
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-			135
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			135
-----														
HARRISON STATE C20														
WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178														
12	12420 X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	23	4	Y	224	229	0	16
						246	9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2873	3	40	4	Y	234	230	0	20
						257	9							
02	3080 X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0	17
						189	9							
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0	28
						866	9							
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	3412	3	6	4	Y	766	766	0	28
						843	9							
*05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2851	3	128	4	Y	606	619	0	15
						667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		38310 X	6003	-0-	-32307	-0-	3079 3	22 4	Y	Y	2638	2660 0		241
							2902 9							
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	1791 3	18 4	Y	Y	2515	2418 0		338
							2767 9							
02		15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	13316 3	60 4	Y	Y	2345	2436 0		247
							2580 9							
03		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	10192 3	444 4	Y	Y	1951	1976 0		222
							2146 9							
04		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	13088 3	386 4	Y	Y	2102	2098 0		226
							2312 9							
*05		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	15461 3	24 4	Y	Y	2508	2599 0		135
							2759 9							
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041				
12		214197 X	41705	-0-	-172492	-0-	40326 3	6 4	Y	Y	1248	1258 0		18
							1373 9							
01		33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	32007 3	7 4	Y	Y	1420	1426 0		12
							1562 9							
02		26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	24615 3	5 4	Y	Y	1262	1254 0		20
							1388 9							
03		34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	32816 3	1 4	Y	Y	1360	1358 0		22
							1496 9							
04		28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	26866 3	1307 9	Y	Y	1188	1181 0		29
*05		19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	17748 3	1510 9	Y	Y	1373	1372 0		30
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254				
12		92313 X	19034	-0-	-73279	-0-	18265 3	3 4	Y	Y	696	702 0		29
							766 9							
01		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	18660 3	4 4	Y	Y	620	622 0		27
							682 9							
02		18284 X	12924	-0-	-5360	-0-	12390 3	2 4	Y	Y	484	481 0		30
							532 9							
03		19468 X	15998	-0-	-3470	-0-	15450 3	1 4	Y	Y	497	496 0		31
							547 9							
04		18840 X	13919	-0-	-4921	-0-	13376 3	543 9	Y	Y	494	491 0		34
05		19344 X	17465	-0-	-1879	-0-	16817 3	648 9	Y	Y	589	589 0		34
-----														
SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516				
12		38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	34607 3	4374 9	N	Y	3976	4005 0		78
01		36313 X	36313	-0-	-0-	-0-	32006 3	4307 9	N	Y	3915	3930 0		63
02		38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	34104 3	4057 9	N	Y	3688	3649 0		102
03		34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	31266 3	3601 9	N	Y	3274	3292 0		84
04		28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	25121 3	3049 9	N	Y	2772	2750 0		106
*05		25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	23658 3	2167 9	N	Y	1970	1995 0		81
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

12	58313 X	58313	-0-	-0-	-0-	49663 3	510 4	N	7400	7453 0		177
						8140 9						
01	55428 X	55428	-0-	-0-	-0-	43947 3	3704 4	N	7070	7097 0		150
						7777 9						
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	45117 3	10 4	N	7078	7003 0		225
						7786 9						
03	52201 X	52201	-0-	-0-	-0-	44452 3	13 4	N	7033	7072 0		186
						7736 9						
04	52588 X	52588	-0-	-0-	-0-	44436 3	6 4	N	7405	7347 0		244
						8146 9						
*05	49849 X	49849	-0-	-0-	-0-	41382 3	12 4	N	7686	7784 0		146
						8455 9						

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

12	237743 X	46242	-0-	-191501	-0-	40568 3	6 4	Y	5153	5194 0		31
						5668 9						
01	44859 X	44859	-0-	-0-	-0-	39136 3	8 4	Y	5195	5215 0		11
						5715 9						
02	39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	35386 3	7 4	Y	3800	3775 0		36
						4180 9						
03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	47309 3	2 4	Y	4026	4021 0		41
						4429 9						
04	47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	45592 3	2037 9	Y	1852	1840 0		53
*05	47463 X	47463	-0-	-0-	-0-	45495 3	1968 9	Y	1789	1789 0		53

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24350 X	3636	-0-	-20714	-0-	3429	3	18	4	Y	172	176	0		18
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	189	9	2021	3	Y	463	400	0		81
02	5320 X	2405	-0-	-2915	-0-	509	9	1885	3	Y	255	299	0		37
03	5766 X	4298	-0-	-1468	-0-	281	9	3401	3	Y	364	342	0		59
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	400	9	3790	3	Y	551	551	0		59
*05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	606	9	3130	3	Y	242	275	0		26
						266	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225					
12	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	38714	3	398	4	N	6805	6854	0		184
01	43167 X	43167	-0-	-0-	-0-	7486	9	33234	3	N	6484	6508	0		160
02	38933 X	38933	-0-	-0-	-0-	7132	9	32269	3	N	6052	5988	0		224
03	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	6657	9	38458	3	N	6247	6281	0		190
04	40574 X	40574	-0-	-0-	-0-	6872	9	34234	3	N	5760	5716	0		234
*05	31145 X	31145	-0-	-0-	-0-	6336	9	26531	3	N	4188	4241	0		181
						4607	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049					
12	234131 X	47647	-0-	-186484	-0-	45934	3	7	4	Y	1551	1563	0		44
01	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	1706	9	40826	3	Y	1654	1661	0		37
02	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	1819	9	32257	3	Y	1397	1388	0		46
03	40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	1537	9	38104	3	Y	1778	1775	0		49
04	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	1956	9	40947	3	Y	1906	1895	0		60
*05	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	33778	3	2097	9	Y	2628	2627	0		61
								2891	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
12	117035 X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	170	4	Y	3072	3094	0	138
						3379	9							
01	24841 X	24841	-0-	-0-	-0-	21424	3	171	4	Y	2951	2989	0	100
						3246	9							
02	22344 X	21695	-0-	-649	-0-	18473	3	345	4	Y	2615	2565	0	150
						2877	9							
03	27032 X	23622	-0-	-3410	-0-	19882	3	383	4	Y	3052	3039	0	163
						3357	9							
04	26160 X	23584	-0-	-2576	-0-	20117	3	18	4	Y	3135	3092	0	206
						3449	9							
05	27032 X	20354	-0-	-6678	-0-	16374	3	691	4	Y	2990	3017	0	179
						3289	9							
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
12	301104 X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	809	4	Y	5576	5604	0	97
						6134	9							
01	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-	53238	3	1217	4	Y	5470	5472	0	95
						6017	9							
02	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	43453	3	1431	4	Y	4801	4796	0	100
						5281	9							
03	57904 X	57904	-0-	-0-	-0-	51939	3	270	4	Y	5177	5182	0	95
						5695	9							
04	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	47544	3	34	4	Y	4940	4939	0	96
						5434	9							
*05	53585 X	53585	-0-	-0-	-0-	47698	3	364	4	Y	5021	4982	0	135
						5523	9							
-----														
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
12	224359 X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	7	4	Y	2557	2574	0	15
						2813	9							
01	37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	35701	3	7	4	Y	1873	1876	0	12
						2060	9							
02	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	29717	3	6	4	Y	2239	2225	0	26
						2463	9							
03	45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	42912	3	2	4	Y	2390	2387	0	29
						2629	9							
04	39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	35221	3	3948	9	Y	3589	3566	0	52
*05	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	32969	3	1958	9	Y	1780	1780	0	52
-----														
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11709	- 21112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11150	- 17431					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10506	PERF.11055	- 17259						
12	130613 X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	4	4	Y	795	802	0	24
						875	9							
01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	22551	3	5	4	Y	838	841	0	21
						922	9							
02	26572 X	20372	-0-	-6200	-0-	19541	3	4	4	Y	752	747	0	26
						827	9							
03	29419 X	26693	-0-	-2726	-0-	25701	3	1	4	Y	901	900	0	27
						991	9							
04	28470 X	22866	-0-	-5604	-0-	22095	3	771	9	Y	701	696	0	32
05	28768 X	21724	-0-	-7044	-0-	20816	3	908	9	Y	825	825	0	32

SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10945	- 16969						
12	113799 X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	2	4	Y	1455	1466	0	24
						1601	9							
01	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	20932	3	4	4	Y	1627	1634	0	17
						1790	9							
02	23688 X	18562	-0-	-5126	-0-	16328	3	3	4	Y	2028	2018	0	27
						2231	9							
03	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	21662	3	1	4	Y	2241	2239	0	29
						2465	9							
04	21990 X	20727	-0-	-1263	-0-	18782	3	1945	9	Y	1768	1757	0	40
*05	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22327	3	757	9	Y	688	688	0	40

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10963	- 16928						
12	104233 X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	2	4	Y	1815	1829	0	15
						1997	9							
01	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	16948	3	3	4	Y	1649	1656	0	8
						1814	9							
02	21784 X	14711	-0-	-7073	-0-	12855	3	2	4	Y	1685	1675	0	18
						1854	9							
03	19840 X	19104	-0-	-736	-0-	17055	3	1	4	Y	1862	1859	0	21
						2048	9							
04	18150 X	17042	-0-	-1108	-0-	15422	3	1620	9	Y	1473	1464	0	30
05	18755 X	11181	-0-	-7574	-0-	7544	3	3637	9	Y	3306	3306	0	30

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
UB //CONT.// 703352														
WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	228238 X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	514	4	Y	1436	1443	0	52
						1580	9							
01	44773 X	44773	-0-	-0-	-0-	40965	3	2390	4	Y	1289	1280	0	61
						1418	9							
02	64736 X	40517	-0-	-24219	-0-	36454	3	2713	4	Y	1227	1229	0	59
						1350	9							
03	45911 X	23430	-0-	-22481	-0-	21003	3	1184	4	Y	1130	1135	0	54
						1243	9							
04	44430 X	40522	-0-	-3908	-0-	38271	3	764	4	Y	1352	1343	0	63
						1487	9							
05	45911 X	41932	-0-	-3979	-0-	39819	3	914	4	Y	1090	1086	0	67
						1199	9							
-----														
IRON CITY STATE														
WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHORT YUENGLING														
WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939														
12	242156 X	45308	-0-	-196848	-0-	41380	3	1	4	Y	3570	3645	0	114
						3927	9							
01	42289 X	42289	-0-	-0-	-0-	38474	3	17	4	Y	3453	3440	0	127
						3798	9							
02	52192 X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0	98
						3462	9							
03	46996 X	39943	-0-	-7053	-0-	36316	3	3627	9	Y	3297	3282	0	113
04	43980 X	40800	-0-	-3180	-0-	37295	3	3505	9	Y	3186	3127	0	172
05	45322 X	41039	-0-	-4283	-0-	37273	3	3766	9	Y	3424	3426	0	170
-----														
SANDLOT STATE														
WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
12	137469 X	30459	-0-	-107010	-0-	29589	3	5	4	Y	786	793	0	27
						865	9							
01	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	28781	3	6	4	Y	750	753	0	24
						825	9							
02	28280 X	24137	-0-	-4143	-0-	23489	3	4	4	Y	585	580	0	29
						644	9							
03	31310 X	27504	-0-	-3806	-0-	26912	3	1	4	Y	537	537	0	29
						591	9							
04	30300 X	24789	-0-	-5511	-0-	24165	3	624	9	Y	567	563	0	33
*05	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	30980	3	622	9	Y	565	565	0	33
-----														
SANDLOT STATE														
WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866														
12	281009 X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	8	4	Y	1476	1487	0	40
						1624	9							
01	56530 X	56530	-0-	-0-	-0-	54706	3	11	4	Y	1648	1656	0	32
						1813	9							
02	47789 X	47789	-0-	-0-	-0-	46230	3	9	4	Y	1409	1399	0	42
						1550	9							
03	59169 X	59169	-0-	-0-	-0-	57835	3	2	4	Y	1211	1209	0	44
						1332	9							
04	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	47069	3	1330	9	Y	1209	1202	0	51
*05	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	41459	3	909	9	Y	826	826	0	51



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	382934 X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	549	4	Y	3674	3761	0	176
						4041	9							
01	72785 X	72785	-0-	-0-	-0-	68883	3	346	4	Y	3233	3322	0	87
						3556	9							
02	88396 X	66406	-0-	-21990	-0-	62719	3	747	4	Y	2673	2668	0	92
						2940	9							
03	97867 X	75812	-0-	-22055	-0-	71932	3	449	4	Y	3119	3108	0	103
						3431	9							
04	79530 X	73436	-0-	-6094	-0-	71511	3	177	4	Y	1589	1665	0	27
						1748	9							
05	78151 X	72453	-0-	-5698	-0-	70044	3	885	4	Y	1385	1365	0	47
						1524	9							
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747				
12	189054 X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	4	4	Y	1764	1778	0	54
						1940	9							
01	45874 X	45874	-0-	-0-	-0-	44209	3	9	4	Y	1505	1512	0	47
						1656	9							
02	39550 X	39550	-0-	-0-	-0-	38579	3	7	4	Y	876	869	0	54
						964	9							
03	51290 X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0	55
						1109	9							
04	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	40402	3	1225	9	Y	1114	1107	0	62
*05	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	36685	3	1473	9	Y	1339	1339	0	62
-----														
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971				
12	47786 X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716	0	58
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628	0	58
02	9828 X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445	0	55
03	10881 X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0	55
04	10530 X	5757	-0-	-4773	-0-	5218	3	539	9	Y	490	501	0	44
05	7502 X	4932	-0-	-2570	-0-	4390	3	542	9	Y	493	494	0	43
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980				
12	90008 X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0	235
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0	265
02	18228 X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0	272
03	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0	286
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	21756	3	3425	9	Y	3114	3122	0	278
*05	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	22860	3	3494	9	Y	3176	3174	0	280

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0	75
01		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	10471	3	19	4	N	2134	2160	0	49
							2347	9							
02		20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	17112	3	3036	9	N	2760	2733	0	76
03		19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0	71
							2921	9							
04		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	12377	3	9	4	N	2051	2047	0	75
							2256	9							
*05		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11971	3	38	4	N	2134	2151	0	58
							2347	9							
SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147															
12		639287 X	124512	-0-	-514775	-0-	121272	3	19	4	Y	2928	2951	0	55
							3221	9							
01		105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	103677	3	21	4	Y	1982	1991	0	46
							2180	9							
02		92268 X	92268	-0-	-0-	-0-	90159	3	17	4	Y	1902	1889	0	59
							2092	9							
03		117558 X	117558	-0-	-0-	-0-	115234	3	5	4	Y	2108	2105	0	62
							2319	9							
04		97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	95113	3	2840	9	Y	2582	2566	0	78
*05		112835 X	112835	-0-	-0-	-0-	109336	3	3499	9	Y	3181	3181	0	78
SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928															
12		417168 X	80403	-0-	-336765	-0-	77456	3	12	4	Y	2668	2689	0	30
							2935	9							
01		95466 X	95466	-0-	-0-	-0-	91939	3	19	4	Y	3189	3201	0	18
							3508	9							
02		94448 X	94448	-0-	-0-	-0-	91575	3	17	4	Y	2596	2579	0	35
							2856	9							
03		86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	83890	3	4	4	Y	2575	2571	0	39
							2833	9							
04		67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	64382	3	2976	9	Y	2705	2688	0	56
*05		77256 X	77256	-0-	-0-	-0-	74034	3	3222	9	Y	2929	2929	0	56
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373															
12		36456 X	33083	-0-	-3373	-0-	27655	3	78	4	Y	4864	4900	0	169
							5350	9							
01		35247 X	31624	-0-	-3623	-0-	26520	3	5104	9	Y	4640	4641	0	168
02		DLQ G-10	29038	-0-	29038	29038	24412	3	4626	9	Y	4205	4195	0	178
03		DLQ G-10	31831	-0-	31831	60869	26846	3	4985	9	Y	4532	4518	0	192
04		DLQ G-10	31739	-0-	31739	92608	27022	3	4717	9	Y	4288	4214	0	266
05		DLQ G-10	32592	-0-	32592	125200	27825	3	4767	9	Y	4334	4457	0	143

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 703352															
WELL #: 15H RRCID -> 288552													COMPL. DATE 12/08/2019		
TOTAL DEPTH 11102													PERF.11297 - 20645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		16895 X	14873	-0-	-2022	-0-	12573	3	35	4	Y	2059	2071	0	71
							2265	9							
01		15872 X	13743	-0-	-2129	-0-	11545	3	2198	9	Y	1998	1997	0	72
02	DLQ	G-10	12713	-0-	12713	12713	10700	3	2013	9	Y	1830	1825	0	77
03	DLQ	G-10	13799	-0-	13799	26512	11677	3	2122	9	Y	1929	1924	0	82
04	DLQ	G-10	13268	-0-	13268	39780	11331	3	1937	9	Y	1761	1734	0	109
05	DLQ	G-10	13747	-0-	13747	53527	11765	3	1982	9	Y	1802	1852	0	59
-----															
SANDLOT STATE															
WELL #: C115SL RRCID -> 288633													COMPL. DATE 04/10/2019		
TOTAL DEPTH 11216													PERF.11615 - 17620		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 288664													COMPL. DATE 12/04/2019		
TOTAL DEPTH 11178													PERF.11269 - 18237		
12		32457 X	28113	-0-	-4344	-0-	23891	3	67	4	Y	3777	3800	0	131
							4155	9							
01		30101 X	26006	-0-	-4095	-0-	22276	3	3730	9	Y	3391	3399	0	123
02	DLQ	G-10	23179	-0-	23179	23179	19829	3	3350	9	Y	3045	3039	0	129
03	DLQ	G-10	24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0	145
04	DLQ	G-10	23674	-0-	23674	71736	20147	3	3527	9	Y	3206	3152	0	199
05	DLQ	G-10	24373	-0-	24373	96109	20884	3	3489	9	Y	3172	3267	0	104
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 288680													COMPL. DATE 12/08/2019		
TOTAL DEPTH 11218													PERF.11352 - 20194		
12		27311 X	23318	-0-	-3993	-0-	18566	3	10	4	Y	4311	4252	0	156
							4742	9							
01		27311 X	23946	-0-	-3365	-0-	19300	3	59	4	Y	4170	4211	0	115
							4587	9							
02	DLQ	G-10	17591	-0-	17591	17591	13107	3	580	4	Y	3549	3538	0	126
							3904	9							
03	DLQ	G-10	17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0	100
04	DLQ	G-10	13297	-0-	13297	48199	9272	3	95	4	Y	3573	3564	0	109
							3930	9							
05	DLQ	G-10	12417	-0-	12417	60616	8285	3	366	4	Y	3424	3442	0	91
							3766	9							
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289056													COMPL. DATE 12/06/2019		
TOTAL DEPTH 11145													PERF.11329 - 21085		
12		28086 X	24925	-0-	-3161	-0-	21241	3	11	4	Y	3339	3295	0	121
							3673	9							
01		28086 X	24445	-0-	-3641	-0-	20674	3	63	4	Y	3371	3399	0	93
							3708	9							
02	DLQ	G-10	22142	-0-	22142	22142	18190	3	806	4	Y	2860	2851	0	102
							3146	9							
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0	77
04	DLQ	G-10	22086	-0-	22086	67734	18886	3	194	4	Y	2733	2726	0	84
							3006	9							
05	DLQ	G-10	22230	-0-	22230	89964	18352	3	812	4	Y	2787	2797	0	74
							3066	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.11296 -	21225
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	40703 X	34919	-0-	-5784	-0-	30451	3	16 4	Y	4047	3991 0	146
01	39928 X	31965	-0-	-7963	-0-	4452	9	83 4	Y	4270	4298 0	118
02	DLQ G-10	28252	-0-	28252	28252	27185	3	1025 4	Y	3709	3695 0	132
03	DLQ G-10	32321	-0-	32321	61483	4697	9	4363 9	Y	3966	3999 0	99
04	DLQ G-10	32444	-0-	32444	93927	23147	3	291 4	Y	3500	3492 0	107
05	DLQ G-10	31919	-0-	31919	125846	4080	9	1188 4	Y	3520	3533 0	94
						3850	9					
						26859	3					
						3872	9					
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10984 -	19608
12	40641 X	28394	-0-	-12247	-0-	23773	3	4621 9	N	4201	4266 0	111
01	38378 X	27165	-0-	-11213	-0-	22722	3	41 4	N	4002	4021 0	92
02	30324 X	23968	-0-	-6356	-0-	4402	9	3765 9	N	3423	3421 0	94
03	31279 X	22279	-0-	-9000	-0-	20203	3	96 4	N	3157	3166 0	85
04	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	18710	3	18 4	N	4002	3941 0	146
05	28396 X	26757	-0-	-1639	-0-	3473	9	71 4	N	3877	3917 0	106
						23227	3					
						4402	9					
						22421	3					
						4265	9					
ARMSTRONG 16		WELL #:		1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF. 9514 -	10996
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	3777	3	733 4	N	132	184 1	198
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	145	9	918 4	N	214	186 1	226
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	4537	3	369 9	N	335	187 1	374
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	235	9	392 4	N	235	363 1	246
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5358	3	223 9	N	203	181 1	268
*05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	3448	3	636 4	N	310	355 1	223
						259	9					
						4828	3					
						6539	3					
						341	9					
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11876 -	20987
12	76712 X	76712	-0-	-0-	-0-	67790	3	8922 9	N	8111	8236 0	214
01	72823 X	72823	-0-	-0-	-0-	63940	3	116 4	N	7970	8002 0	182
02	65836 X	65836	-0-	-0-	-0-	8767	9	7896 9	N	7178	7163 0	197
03	70298 X	70298	-0-	-0-	-0-	57940	3	316 4	N	7527	7522 0	202
04	60819 X	60819	-0-	-0-	-0-	61702	3	41 4	N	6606	6568 0	240
*05	66124 X	66124	-0-	-0-	-0-	8280	9	183 4	N	7336	7376 0	200
						53511	3					
						7267	9					
						57871	3					
						8070	9					
PYTHIAN		WELL #:		2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF. 9744 -	11100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	74 1	32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32



PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ARMSTRONG 14 //CONT.// 703352															
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----															
MEEKER UNIT 05															
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
NEWBURY															
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
NORTH GOAT 2 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOUCHER 2															
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----															
MEEKER 18															
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434															
12	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0	247
01	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0	189
02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3	1714	9	N	1558	1603	0	144
03	10075 X	8280	-0-	-1795	-0-	-0-	6379	3	1901	9	N	1728	1602	0	270
04	9750 X	6498	-0-	-3252	-0-	-0-	5252	3	1246	9	N	1133	1179	0	224
05	10075 X	6602	-0-	-3473	-0-	-0-	5356	3	1246	9	N	1133	1206	0	151

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352													
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		73680 X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	62	4	Y	2169	2181 0 78
							2386	9					
01		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	12273	3	277	4	Y	2074	2054 0 98
							2281	9					
02		13664 X	12076	-0-	-1588	-0-	9796	3	316	4	Y	1785	1797 0 86
							1964	9					
03		14849 X	11020	-0-	-3829	-0-	8660	3	148	4	Y	2011	2001 0 96
							2212	9					
04		14370 X	12231	-0-	-2139	-0-	10824	3	89	4	Y	1198	1238 0 56
							1318	9					
*05		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	12224	3	107	4	Y	2345	2258 0 143
							2580	9					
NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580													
12		15717 X	11565	-0-	-4152	-0-	7926	3	3639	9	N	3308	3246 0 385
							7355	3	3152	9	N	2865	2960 0 290
01		15717 X	10507	-0-	-5210	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584 0 234
							8740	3	1901	9	N	1728	1692 0 270
02		12992 X	7974	-0-	-5018	-0-	1974	3	749	9	N	681	816 0 135
							4141	3	1762	9	N	1602	1523 0 214
03		14384 X	5644	-0-	-8740	-0-							
04		13920 X	2723	-0-	-11197	-0-							
05		11563 X	5903	-0-	-5660	-0-							
JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707													
12		2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1252	3	173	4	N	474	504 1 171
							521	9					
01		2604 X	1862	-0-	-742	-0-	931	3	393	4	N	489	383 1 277
							538	9					
02		1904 X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494 1 238
							501	9					
03		2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1236	3	202	4	N	476	563 1 151
							524	9					
04		1890 X	1867	-0-	-23	-0-	1429	3	438	9	N	398	369 1 180
							601	3	682	4	N	341	339 1 182
05		1953 X	1658	-0-	-295	-0-	375	9					
BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629													
12		5580 X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	33	4	N	1124	1147 0 48
							1236	9					
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4153	3	58	4	N	1162	1142 0 68
							1278	9					
02		5320 X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764 0 51
							822	9					
03		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	10674	3	50	4	N	1969	1940 0 80
							2166	9					
04		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	4	N	1915	1916 0 79
							2107	9					
*05		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	9121	3	410	4	N	1618	1651 0 46
							1780	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
MEEKER 18		WELL #:		6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG 14		WELL #:		1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172						
12	189100 X	94659	-0-	-94441	-0-	74691	3	259	4	N	17917	17952	0	1	8	52
						19709	9									
01	189100 X	87702	-0-	-101398	-0-	69672	3	4	4	N	16387	16368	0			71
						18026	9									
02	143052 X	73788	-0-	-69264	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0			98
03	137609 X	80312	-0-	-57297	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0			85
04	100170 X	72697	-0-	-27473	-0-	59302	3	13395	9	N	12177	12227	0			35
05	94674 X	71749	-0-	-22925	-0-	59020	3	12729	9	N	11572	11570	0			37
-----																
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H		RRCID -> 290218		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523						
12	192324 X	102093	-0-	-90231	-0-	78237	3	271	4	N	21441	21486	0			62
						23585	9									
01	192324 X	94877	-0-	-97447	-0-	73176	3	5	4	N	19724	19701	0			85
						21696	9									
02	139776 X	83056	-0-	-56720	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0			120
03	133951 X	93097	-0-	-40854	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0			106
04	110640 X	87385	-0-	-23255	-0-	70511	3	16874	9	N	15340	15402	0			44
05	102083 X	93076	-0-	-9007	-0-	74914	3	18162	9	N	16511	16502	0			53
-----																
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 290220		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357						
12	123256 X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	272	4	N	18738	18775	0			54
						20612	9									
01	123256 X	98707	-0-	-24549	-0-	80090	3	5	4	N	16920	16901	0			73
						18612	9									
02	111328 X	86411	-0-	-24917	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0			101
03	123256 X	86123	-0-	-37133	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0			86
04	105480 X	80927	-0-	-24553	-0-	66957	3	13970	9	N	12700	12750	0			36
05	99231 X	79964	-0-	-19267	-0-	66861	3	13103	9	N	11912	11910	0			38



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 290222		COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	194525 X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	538	4	N	19354	19388	0		56
01	194525 X	169572	-0-	-24953	-0-	21289	9								
						147879	3	9	4	N	19713	19684	0		85
02	175700 X	145363	-0-	-30337	-0-	21684	9								
03	194029 X	158772	-0-	-35257	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0		120
04	171150 X	142766	-0-	-28384	-0-	141218	3	17554	9	N	15958	15979	0		99
05	176855 X	141278	-0-	-35577	-0-	128624	3	14142	9	N	12856	12918	0		37
						126818	3	14460	9	N	13145	13140	0		42
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 290238		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375					
12	111135 X	92143	-0-	-18992	-0-	74611	3	259	4	N	15703	15736	0		45
01	111135 X	84032	-0-	-27103	-0-	17273	9								
						69595	3	4	4	N	13121	13109	0		57
02	100380 X	74062	-0-	-26318	-0-	14433	9								
03	111135 X	79771	-0-	-31364	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0		89
04	96390 X	74575	-0-	-21815	-0-	66191	3	13580	9	N	12345	12357	0		77
05	92132 X	72957	-0-	-19175	-0-	62288	3	12287	9	N	11170	11215	0		32
						61451	3	11506	9	N	10460	10458	0		34
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290273		COMPL. DATE 07/13/2021				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416					
12	111073 X	97549	-0-	-13524	-0-	75865	3	263	4	N	19474	19516	0		56
01	111073 X	87803	-0-	-23270	-0-	21421	9								
						68828	3	4	4	N	17246	17227	0		75
02	100324 X	61654	-0-	-38670	-0-	18971	9								
03	111073 X	64306	-0-	-46767	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0		87
04	107370 X	46608	-0-	-60762	-0-	51191	3	13115	9	N	11923	11936	0		74
05	97557 X	29205	-0-	-68352	-0-	37087	3	9521	9	N	8655	8704	0		25
						22756	3	6449	9	N	5863	5869	0		19
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290353		COMPL. DATE 07/14/2021				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885					
12	199981 X	160892	-0-	-39089	-0-	137787	3	478	4	N	20570	20603	0		59
01	199981 X	156720	-0-	-43261	-0-	22627	9								
						134940	3	8	4	N	19793	19766	0		86
02	180628 X	135072	-0-	-45556	-0-	21772	9								
03	163556 X	148322	-0-	-15234	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0		121
04	158280 X	135050	-0-	-23230	-0-	129550	3	18772	9	N	17065	17080	0		106
05	160890 X	136777	-0-	-24113	-0-	119829	3	15221	9	N	13837	13904	0		39
						120669	3	16108	9	N	14644	14636	0		47
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC		712803													
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310					
12	42470 X	37702	-0-	-4768	-0-	1674	1	32251	2	N	3434	3347	1	117	8
01	40889 X	31152	-0-	-9737	-0-	3777	9								
						1548	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8
02	35308 X	18865	-0-	-16443	-0-	3033	9								
03	39091 X	31676	-0-	-7415	-0-	1188	1	15802	2	N	1703	1662	1	2	8
04	36480 X	29358	-0-	-7122	-0-	2	4	1873	9						
05	37696 X	19204	-0-	-18492	-0-	1674	1	26484	2	N	3104	3104	1	6	8
						104	4	3414	9						
						1620	1	24507	2	N	2830	2688	1		700
						118	4	3113	9						
						1327	1	15641	2	N	1999	2027	1	36	8
						37	4	2199	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	287184	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.12104	- 22029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		54321 X	54321	-0-	-0-	1133	1	48403	2	N	4350	4023	15 8	792
						4785	9							
01		36702 X	36702	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	6 8	873
						3289	9							
02		39982 X	39982	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	46 8	767
						15	4	3365	9					
03		58112 X	58112	-0-	-0-	1554	1	52398	2	N	3690	3675	84 8	698
						101	4	4059	9					
04		58313 X	58313	-0-	-0-	1614	1	51999	2	N	4216	4278		636
						62	4	4638	9					
*05		46260 X	46260	-0-	-0-	1563	1	41109	2	N	3224	3160	100 8	600
						42	4	3546	9					
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID ->	287320	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11631	- 20833		
12		69347 X	62964	-0-	-6383	59209	2	534	4	Y	2928	2794	1	586
						3221	9							
01		72945 X	72945	-0-	-0-	68828	2	842	4	Y	2977	2921	1	642
						3275	9							
02		65400 X	65400	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	62 8	544
						2950	9							
03		72882 X	72882	-0-	-0-	69501	2	25	4	Y	3051	2883	126 8	586
						3356	9							
04		70981 X	70981	-0-	-0-	67794	2	30	4	Y	2870	2812	66 8	578
						3157	9							
05		72943 X	72576	-0-	-367	69087	2	1	4	Y	3171	3264	97 8	388
						3488	9							
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11024	- 16031		
12		40021 X	38735	-0-	-1286	1116	1	34538	2	Y	2591	2650	1	834
						231	4	2850	9					
01		38130 X	33121	-0-	-5009	1116	1	28664	2	Y	2742	2895	1	681
						325	4	3016	9					
02		30100 X	23361	-0-	-6739	933	1	19821	2	Y	2155	2173	10 8	653
						236	4	2371	9					
03		33325 X	30744	-0-	-2581	1115	1	26706	2	Y	2598	2497	20 8	734
						65	4	2858	9					
04		32250 X	29604	-0-	-2646	1054	1	25821	2	Y	2390	2202	12 8	910
						100	4	2629	9					
*05		35222 X	35222	-0-	-0-	1114	1	31231	2	Y	2527	2806	17 8	614
						97	4	2780	9					
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9750	- 19674		
12		69657 X	38479	-0-	-31178	935	1	30330	2	Y	6558	6749	27 8	499
						7214	9							
01		69657 X	49723	-0-	-19934	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	14 8	672
						8759	9							
02		62916 X	44734	-0-	-18182	813	1	36509	2	Y	6738	6807	48 8	555
						7412	9							
03		65968 X	57431	-0-	-8537	1098	1	47332	2	Y	7954	7981	56 8	472
						252	4	8749	9					
04		53145 X	53145	-0-	-0-	1058	1	43634	2	Y	7569	7233	38 8	770
						127	4	8326	9					
*05		56116 X	56116	-0-	-0-	1087	1	46929	2	Y	7248	7262	53 8	703
						127	4	7973	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9749	-	19592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		80352 X	36219	-0-	-44133	-0-	950 1	28067 2	Y	6410	6317 1	26 8		806
							151 4	7051 9						
01		80352 X	47773	-0-	-32579	-0-	1094 1	36397 2	Y	8970	9033 1	15 8		728
							415 4	9867 9						
02		67592 X	43928	-0-	-23664	-0-	793 1	34972 2	Y	6999	6980 1	52 8		695
							464 4	7699 9						
03		73931 X	73931	-0-	-0-	-0-	1116 1	62091 2	Y	9651	9615 1	61 8		670
							108 4	10616 9						
04		62093 X	62093	-0-	-0-	-0-	1080 1	51667 2	Y	8458	8318 1	43 8		767
							42 4	9304 9						
*05		61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	1102 1	51829 2	Y	7878	7793 1	62 8		790
							63 4	8666 9						
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10931	-	15970
12		44113 X	41745	-0-	-2368	-0-	1116 1	37040 2	Y	3006	3075 1			804
							282 4	3307 9						
01		42408 X	31786	-0-	-10622	-0-	1080 1	26900 2	Y	3235	3386 1			653
							247 4	3559 9						
02		36428 X	26826	-0-	-9602	-0-	868 1	22708 2	Y	2727	2641 1	16 8		723
							250 4	3000 9						
03		41757 X	29724	-0-	-12033	-0-	1116 1	25381 2	Y	2923	2880 1	32 8		734
							12 4	3215 9						
04		40410 X	30850	-0-	-9560	-0-	1080 1	26606 2	Y	2857	2879 1	17 8		695
							21 4	3143 9						
05		41757 X	30201	-0-	-11556	-0-	1066 1	26146 2	Y	2712	2732 1	22 8		653
							6 4	2983 9						
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID ->	288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11607	-	18432
12		48112 X	43484	-0-	-4628	-0-	1674 1	36744 2	N	4470	4247 1	156 8		619
							149 4	4917 9						
01		48453 X	41432	-0-	-7021	-0-	1674 1	35492 2	N	3871	3759 1	220 8		511
							8 4	4258 9						
02		43960 X	36324	-0-	-7636	-0-	1404 1	30959 2	N	3174	3022 1	2 8		661
							470 4	3491 9						
03		48670 X	46467	-0-	-2203	-0-	1658 1	40341 2	N	4025	4012 1	10 8		664
							40 4	4428 9						
04		47100 X	40825	-0-	-6275	-0-	1611 1	35076 2	N	3753	3446 1			971
							10 4	4128 9						
*05		46763 X	46763	-0-	-0-	-0-	1670 1	40781 2	N	3920	3857 1	63 8		971
							4312 9							
-----														
DARCY STATE 22		WELL #:		1H	RRCID ->	288304	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10813	-	15873
12		61566 X	41815	-0-	-19751	-0-	1116 1	35724 2	N	4523	4281 1	245 8		466
							4975 9							
01		61566 X	41442	-0-	-20124	-0-	1113 1	35241 2	N	4625	4304 1	374 8		413
							5088 9							
02		55608 X	33316	-0-	-22292	-0-	961 1	28536 2	N	3472	3326 1	113 8		446
							3819 9							
03		44578 X	32703	-0-	-11875	-0-	1008 1	27829 2	N	3513	3267 1	75 8		617
							2 4	3864 9						
04		43140 X	30654	-0-	-12486	-0-	936 1	25812 2	N	3491	3472 1	45 8		591
							66 4	3840 9						
05		41819 X	28563	-0-	-13256	-0-	1116 1	23913 2	N	3119	2973 1	34 8		703
							103 4	3431 9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		53351 X	28291	-0-	-25060	-0-	1057 1	22645 2	N	3622	3406 1	210 8		455
							605 4	3984 9						
01		53351 X	27270	-0-	-26081	-0-	1066 1	22040 2	N	3746	3363 1	291 8		547
							43 4	4121 9						
02		48188 X	22599	-0-	-25589	-0-	806 1	18660 2	N	2807	2825 1	83 8		446
							45 4	3088 9						
03		38440 X	38273	-0-	-167	-0-	1116 1	24298 2	N	11654	11384 1	55 8		661
							40 4	12819 9						
04		28590 X	25634	-0-	-2956	-0-	1007 1	21141 2	N	3038	2899 1	38 8		762
							144 4	3342 9						
05		28303 X	18771	-0-	-9532	-0-	1044 1	14922 2	N	2375	2521 1	19 8		597
							192 4	2613 9						
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
12		27962 X	25707	-0-	-2255	-0-	1620 1	22480 2	N	1419	1320 1	71 8		787
							46 4	1561 9						
01		27962 X	22271	-0-	-5691	-0-	1436 1	19678 2	N	1038	958 1	80 8		787
							15 4	1142 9						
02		23156 X	20519	-0-	-2637	-0-	18267 2	1296 4	N	869	839 1			817
							956 9							
03		25699 X	17381	-0-	-8318	-0-	1135 1	15120 2	N	1003	1303 1	4 8		513
							23 4	1103 9						
04		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	1620 1	24513 2	N	1462	1202 1			773
							1608 9							
*05		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	1674 1	23256 2	N	1358	1216 1	45 8		870
							390 4	1494 9						
-----														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
12		78430 X	65051	-0-	-13379	-0-	946 1	58872 2	N	4240	4107 1	13 8		368
							569 4	4664 9						
01		78430 X	68621	-0-	-9809	-0-	765 1	62232 2	N	4710	4719 1	7 8		352
							443 4	5181 9						
02		57680 X	45755	-0-	-11925	-0-	455 1	41069 2	N	3368	3389 1	52 8		279
							526 4	3705 9						
03		65038 X	59926	-0-	-5112	-0-	770 1	54851 2	N	3794	3570 1	96 8		407
							132 4	4173 9						
04		62940 X	56454	-0-	-6486	-0-	952 1	51019 2	N	3935	4096 1			246
							154 4	4329 9						
05		68634 X	67364	-0-	-1270	-0-	992 1	60868 2	N	4250	4203 1	75 8		218
							829 4	4675 9						
-----														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
12		32271 X	30081	-0-	-2190	-0-	1116 1	26194 2	Y	2438	2500 1	13 8		402
							89 4	2682 9						
01		33077 X	29111	-0-	-3966	-0-	1079 1	25205 2	Y	2467	2275 1	25 8		569
							113 4	2714 9						
02		29876 X	25846	-0-	-4030	-0-	870 1	22611 2	Y	1954	1862 1	30 8		631
							216 4	2149 9						
03		33077 X	30045	-0-	-3032	-0-	27459 2	2586 9	Y	2351	2414 1	69 8		499
							65 1	11035 2	Y	590	909 1	14 8		166
04		29100 X	11768	-0-	-17332	-0-	19 4	649 9						
							358 1	39809 2	Y	3653	3652 1	85 8		82
*05		44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	151 4	4018 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*12	76694 X	50842	-0-	-25852	-0-	236	1	43504	2	Y	6438	6387	1	66	8	959
						20	4	7082	9							
01	71703 X	38271	-0-	-33432	-0-	371	1	30890	2	Y	5274	5934	1	115	8	184
						1209	4	5801	9							
02	59892 X	46308	-0-	-13584	-0-	433	1	38668	2	Y	6328	5894	1	356	8	262
						246	4	6961	9							
03	63922 X	51501	-0-	-12421	-0-	828	1	41071	2	Y	8318	7889	1	392	8	299
						452	4	9150	9							
*04	61021 X	61021	-0-	-0-	-0-	992	1	49839	2	Y	8693	8326	1	294	8	372
						628	4	9562	9							
*05	60100 X	60100	-0-	-0-	-0-	1050	1	51590	2	Y	6292	6366	1	34	8	264
						539	4	6921	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126																
12	39184 X	26942	-0-	-12242	-0-	1107	1	23077	2	Y	2423	2407	1	11	8	700
						93	4	2665	9							
01	39184 X	23546	-0-	-15638	-0-	1012	1	19806	2	Y	2395	2617	1	20	8	458
						93	4	2635	9							
02	35392 X	16138	-0-	-19254	-0-	716	1	13549	2	Y	1621	1610	1	23	8	446
						90	4	1783	9							
03	27869 X	22344	-0-	-5525	-0-	18014	2	4330	9	Y	3936	3909	1	52	8	421
*04	26640 X	7349	-0-	-19291	-0-	42	1	6264	2	Y	938	1141	1	10	8	208
						11	4	1032	9							
*05	40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	327	1	36389	2	Y	3156	3218	1	74	8	72
						140	4	3472	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616																
12	65875 X	42741	-0-	-23134	-0-	202	1	37889	2	Y	4213	4400	1	17	8	767
						16	4	4634	9							
01	62961 X	56621	-0-	-6340	-0-	602	1	49146	2	Y	4467	5070	1	6	8	158
						1959	4	4914	9							
02	56769 X	56769	-0-	-0-	-0-	548	1	50556	2	Y	4791	4741	1	31	8	177
						395	4	5270	9							
03	58218 X	47636	-0-	-10582	-0-	818	1	41204	2	Y	4729	4692	1	36	8	178
						412	4	5202	9							
*04	57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	984	1	49543	2	Y	5414	5332	1	22	8	238
						589	4	5955	9							
05	62837 X	55201	-0-	-7636	-0-	1011	1	49304	2	Y	3936	3981	1	28	8	165
						556	4	4330	9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039																
12	44826 X	21338	-0-	-23488	-0-	546	1	19837	2	Y	860	1306	1			341
						9	4	946	9							
01	44826 X	34067	-0-	-10759	-0-	511	1	30331	2	Y	2619	2888	1			72
						344	4	2881	9							
02	43792 X	20193	-0-	-23599	-0-	243	1	17914	2	Y	1655	1657	1	16	8	54
						215	4	1821	9							
*03	48484 X	22394	-0-	-26090	-0-	524	1	19694	2	Y	1791	1700	1	33	8	112
						206	4	1970	9							
*04	46920 X	22712	-0-	-24208	-0-	357	1	20146	2	Y	1717	1608	1	13	8	208
						320	4	1889	9							
*05	34069 X	31475	-0-	-2594	-0-	605	1	28917	2	Y	1706	1796	1	21	8	97
						76	4	1877	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11024	-	16042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		57877 X	21329	-0-	-36548	-0-	425 1	19214 2	Y	1530	1729 1			451
							7 4	1683 9						
01		57877 X	19911	-0-	-37966	-0-	277 1	18720 2	Y	725	1148 1			28
							116 4	798 9						
02		49812 X	23622	-0-	-26190	-0-	288 1	21855 2	Y	1167	1127 1	32 8		37
							195 4	1284 9						
*03		55149 X	28346	-0-	-26803	-0-	755 1	25223 2	Y	1901	1758 1	64 8		116
							277 4	2091 9						
*04		48510 X	22823	-0-	-25687	-0-	370 1	20214 2	Y	1805	1724 1	31 8		166
							253 4	1986 9						
*05		26164 X	22925	-0-	-3239	-0-	415 1	20102 2	Y	2153	2155 1	48 8		116
							40 4	2368 9						
-----														
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11473	-	21316
12		130324 X	58394	-0-	-71930	-0-	182 1	48998 2	N	8317	8314 1			388
							65 4	9149 9						
01		155908 X	155908	-0-	-0-	-0-	146909 2	499 4	N	7727	7710 1			405
							8500 9							
02		141468 X	141468	-0-	-0-	-0-	133123 2	481 4	N	7149	6588 1	556 8		410
							7864 9							
03		155080 X	155080	-0-	-0-	-0-	146553 2	473 4	N	7322	6814 1	366 8		552
							8054 9							
04		150870 X	149753	-0-	-1117	-0-	142146 2	184 4	N	6748	6545 1	219 8		536
							7423 9							
05		156612 X	144539	-0-	-12073	-0-	137255 2	390 4	N	6267	5962 1	130 8		711
							6894 9							
-----														
DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10882	-	15314
12		94564 X	94564	-0-	-0-	-0-	319 1	89483 2	Y	4223	3952 1	259 8		60
							117 4	4645 9						
01		59241 X	47908	-0-	-11333	-0-	143 1	42562 2	Y	4688	4280 1	395 8		73
							46 4	5157 9						
02		53508 X	35658	-0-	-17850	-0-	67 1	29687 2	Y	5323	5230 1	102 8		64
							49 4	5855 9						
*03		94550 X	35522	-0-	-59028	-0-	72 1	29190 2	Y	5641	5638 1	67 8		-0-
							55 4	6205 9						
04		91500 X	33105	-0-	-58395	-0-	74 1	27099 2	Y	5322	5201 1	30 8		91
							78 4	5854 9						
05		94550 X	41965	-0-	-52585	-0-	97 1	36089 2	Y	5173	5040 1	11 8		197
							89 4	5690 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL	DEPTH	9586	PERF. 9913	-	19705
12		99913 X	74659	-0-	-25254	-0-	630 1	63483 2	Y	9518	9440 1	28 8		256
							76 4	10470 9						
01		99913 X	57846	-0-	-42067	-0-	507 1	49226 2	Y	7366	7404 1	5 8		213
							10 4	8103 9						
02		76244 X	59923	-0-	-16321	-0-	513 1	50871 2	Y	7721	7610 1	43 8		281
							46 4	8493 9						
03		82460 X	75272	-0-	-7188	-0-	636 1	65309 2	Y	8416	8383 1	53 8		261
							69 4	9258 9						
04		79800 X	58456	-0-	-21344	-0-	601 1	49502 2	Y	7547	7387 0	22 8		399
							51 4	8302 9						
05		74617 X	47736	-0-	-26881	-0-	639 1	39417 2	Y	6899	6985 1	70 8		243
							91 4	7589 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	-	19484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		90427 X	88126	-0-	-2301	-0-	743 1	74787 2	Y	11373	11288 1	29 8		306
							86 4	12510 9						
01		101959 X	72896	-0-	-29063	-0-	609 1	60518 2	Y	10672	10664 1	7 8		307
							30 4	11739 9						
02		92092 X	70487	-0-	-21605	-0-	584 1	60172 2	Y	8754	8703 1	37 8		321
							102 4	9629 9						
03		101959 X	80751	-0-	-21208	-0-	673 1	70183 2	Y	8934	8931 1	45 8		279
							68 4	9827 9						
04		95790 X	83182	-0-	-12608	-0-	912 1	72471 2	Y	8826	8615 1	25 8		465
							90 4	9709 9						
05		88071 X	83932	-0-	-4139	-0-	1269 1	72896 2	Y	8643	8724 1	80 8		304
							260 4	9507 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	-	19729
12		112871 X	97180	-0-	-15691	-0-	823 1	83015 2	Y	12037	11958 1	24 8		324
							101 4	13241 9						
01		112871 X	90689	-0-	-22182	-0-	778 1	77610 2	Y	11149	11147 1	6 8		320
							37 4	12264 9						
02		101948 X	78846	-0-	-23102	-0-	691 1	68117 2	Y	9052	9001 1	39 8		332
							81 4	9957 9						
03		109647 X	99166	-0-	-10481	-0-	874 1	87062 2	Y	10095	10065 1	48 8		314
							125 4	11105 9						
04		106110 X	89597	-0-	-16513	-0-	994 1	78370 2	Y	9202	9008 1	22 8		486
							111 4	10122 9						
05		97123 X	90591	-0-	-6532	-0-	1383 1	79445 2	Y	8622	8735 1	69 8		304
							279 4	9484 9						
-----														
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	-	21099
12		751735 X	190476	-0-	-561259	-0-	472 1	176131 2	Y	12469	12454 1			190
							157 4	13716 9						
01		198617 X	189924	-0-	-8693	-0-	490 1	177048 2	Y	11101	11103 1			188
							175 4	12211 9						
02		213854 X	213854	-0-	-0-	-0-	447 1	200364 2	Y	11542	10865 1	599 8		266
							347 4	12696 9						
03		226064 X	226064	-0-	-0-	-0-	521 1	212645 2	Y	11361	10872 1	395 8		360
							401 4	12497 9						
04		199449 X	199449	-0-	-0-	-0-	497 1	188342 2	Y	9234	9232 1	201 8		161
							453 4	10157 9						
*05		201430 X	201430	-0-	-0-	-0-	509 1	191053 2	Y	8505	8184 1	135 8		321
							512 4	9356 9						
-----														
DARCY STATE 22		WELL #:		6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10484	-	15226
12		282260 X	166106	-0-	-116154	-0-	149547 2	3 4	Y	15051	14573 1	430 8		223
							16556 9							
01		102734 X	93866	-0-	-8868	-0-	260 1	79057 2	Y	13153	12679 1	482 8		215
							81 4	14468 9						
02		92792 X	72914	-0-	-19878	-0-	139 1	62770 2	Y	8996	8849 1	145 8		217
							109 4	9896 9						
03		102734 X	74611	-0-	-28123	-0-	157 1	64246 2	Y	9170	8994 1	95 8		298
							121 4	10087 9						
04		99420 X	64350	-0-	-35070	-0-	147 1	55496 2	Y	7788	7892 1	57 8		137
							140 4	8567 9						
05		102734 X	64274	-0-	-38460	-0-	149 1	56013 2	Y	7232	7035 1	37 8		276
							157 4	7955 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		3H	RRCID ->	291722	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11282	-	21050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	691487 X	144097	-0-	-547390	-0-	305 1	132176 2	Y	10436	10456	1			160
						136 4	11480 9							
01	212846 X	159415	-0-	-53431	-0-	379 1	148111 2	Y	9802	9796	1			166
						143 4	10782 9							
02	226226 X	226226	-0-	-0-	-0-	472 1	211178 2	Y	12916	12113	1	673 8		296
						368 4	14208 9							
03	239810 X	239810	-0-	-0-	-0-	552 1	225037 2	Y	12530	11986	1	443 8		397
						438 4	13783 9							
04	217721 X	217721	-0-	-0-	-0-	543 1	205336 2	Y	10310	10283	1	245 8		179
						501 4	11341 9							
*05	216656 X	216656	-0-	-0-	-0-	547 1	204952 2	Y	9594	9225	1	159 8		361
						604 4	10553 9							

HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	291867	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12070	-	18660
12	0	154743	-0-	154743	238778	139280 2	692 4	Y	13428	13349	1	96 8		77
						14771 9								
01	370271 X	131493	-0-	-238778	-0-	115378 2	4139 4	Y	10887	10863	1	27 8		74
						11976 9								
02	157752 X	116747	-0-	-41005	-0-	106418 2	213 4	Y	9196	9139	1	31 8		104
						10116 9								
03	174654 X	118084	-0-	-56570	-0-	108010 2	528 4	Y	8678	8508	1	20 8		254
						9546 9								
04	169020 X	110017	-0-	-59003	-0-	100266 2	505 4	Y	8405	8194	1			465
						9246 9								
05	174654 X	104779	-0-	-69875	-0-	95779 2	1033 4	Y	7243	7151	1	96 8		461
						7967 9								

HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		1HA	RRCID ->	292065	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.12235	-	19424
12	0	164600	-0-	164600	251492	148882 2	738 4	Y	13618	13532	1	98 8		49
						14980 9								
01	394138 X	142646	-0-	-251492	-0-	125628 2	4478 4	Y	11400	11373	1	29 8		77
						12540 9								
02	164948 X	106566	-0-	-58382	-0-	96611 2	194 4	Y	8874	8587	1	263 8		97
						9761 9								
03	182621 X	108199	-0-	-74422	-0-	98384 2	450 4	Y	8514	8196	1	170 8		245
						9365 9								
04	176730 X	100050	-0-	-76680	-0-	91142 2	457 4	Y	7683	7503	1			425
						8451 9								
05	182621 X	95694	-0-	-86927	-0-	87013 2	937 4	Y	7040	6924	1	95 8		446
						7744 9								

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		BUNIN 4		WELL #:	RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4		WELL #:		RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518											
OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				391
-----															
ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
-----															
OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301		
12	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	38269	3	319	4	N	3357	2771	1		1645
						3693	9								
01	47218 X	47218	-0-	-0-	-0-	43480	3	89	4	N	3317	3413	1	4 8	1545
						3649	9								
02	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	41475	3	38	4	N	2799	3240	1	17 8	1087
						3079	9								
03	49492 X	49492	-0-	-0-	-0-	46021	3	149	4	N	3020	2427	1	37 8	1643
						3322	9								
*04	51941 X	51941	-0-	-0-	-0-	47872	3	2	4	N	3697	3544	1	12 8	1784
						4067	9								
05	49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					N	NO RPT				1784
-----															
BLUTO 8				WELL #:	21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970		
12	64046 X	41071	-0-	-22975	-0-	39206	3	1865	9	N	1695	1700	0		198
01	49631 X	41960	-0-	-7671	-0-	39739	3	296	4	N	1750	1702	0	2 8	244
						1925	9								
02	42112 X	34826	-0-	-7286	-0-	33309	3	1517	9	N	1379	1424	0	6 8	193
03	42687 X	36194	-0-	-6493	-0-	31976	3	2581	4	N	1488	1465	0	13 8	203
						1637	9								
04	40620 X	35018	-0-	-5602	-0-	33324	3	188	4	N	1369	1374	0	4 8	194
						1506	9								
05	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT				194
-----															
TASHA 17-20A				WELL #:	20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.11770	- 19915		
12	67828 X	53995	-0-	-13833	-0-	49532	3	4463	9	N	4057	3981	1		880
01	67828 X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3 8	685
02	61264 X	49737	-0-	-11527	-0-	46015	3	3722	9	N	3384	3685	1	12 8	372
03	64263 X	49713	-0-	-14550	-0-	30255	3	15428	4	N	3664	3626	1	28 8	382
						4030	9								
04	58650 X	47361	-0-	-11289	-0-	43475	3	231	4	N	3323	3281	1	8 8	416
						3655	9								
05	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT				416
-----															
TASHA 17-20A				WELL #:	1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10428	- 20071		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518											
CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10360	- 15002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		49662 X	13803	-0-	-35859	-0-	10934 3	8 4	N	2601	2702 1	563	
							2861 9						
01		49662 X	11241	-0-	-38421	-0-	8602 3	542 4	N	1906	2158 1	1 8	310
							2097 9						
02		44856 X	9404	-0-	-35452	-0-	7177 3	53 4	N	1976	1479 1	6 8	801
							2174 9						
03		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	7521 3	1332 4	N	2061	2474 1	9 8	379
							2267 9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
05		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			N	NO RPT		379	
-----													
UPCURVE ENERGY, LLC		878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SUNSHINE STATE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240	
12		42284 X	31294	-0-	-10990	-0-	30207 2	1087 9	Y	988	1016 0	24	
							31024 2	1114 9	Y	1013	1009 0	28	
01		42284 X	32138	-0-	-10146	-0-	256 1	25933 2	Y	920	917 0	31	
							332 4	1012 9					
02		32312 X	27533	-0-	-4779	-0-	1057 1	25814 2	Y	1009	1003 0	37	
							2021 4	1110 9					
03		35774 X	30002	-0-	-5772	-0-	2394 1	24283 2	Y	1004	1009 0	32	
							1112 4	1104 9					
04		34620 X	28893	-0-	-5727	-0-	4784 1	23998 2	Y	983	982 0	33	
							1081 9						
05		32147 X	29863	-0-	-2284	-0-							
-----													
YORK STATE 33 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728	
12		41416 X	28586	-0-	-12830	-0-	26618 2	1968 9	Y	1789	1767 0	112	
							25996 2	1815 9	Y	1650	1634 0	128	
01		41416 X	27811	-0-	-13605	-0-	220 1	22570 2	Y	1580	1590 0	118	
							6 4	1738 9					
02		32480 X	24534	-0-	-7946	-0-	836 1	22009 2	Y	1469	1490 0	97	
							11 4	1616 9					
03		35619 X	24472	-0-	-11147	-0-	1663 1	17636 2	Y	1207	1208 0	96	
							7 4	1328 9					
04		27750 X	20634	-0-	-7116	-0-	1861 1	9332 2	Y	632	668 0	60	
							1 4	695 9					
05		28582 X	11889	-0-	-16693	-0-							
-----													
WINKLER STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950	
12		70618 X	56080	-0-	-14538	-0-	50386 2	5694 9	Y	5176	5131 0	323	
							52056 2	5365 9	Y	4877	4888 0	312	
01		66402 X	57421	-0-	-8981	-0-	436 1	44605 2	Y	4418	4404 0	326	
							12 4	4860 9					
02		59416 X	49913	-0-	-9503	-0-	1832 1	48196 2	Y	4595	4620 0	301	
							23 4	5055 9					
03		60543 X	55106	-0-	-5437	-0-	4036 1	42805 2	Y	4298	4259 0	340	
							17 4	4728 9					
04		55560 X	51586	-0-	-3974	-0-	7747 1	38855 2	Y	4267	4229 0	378	
							3 4	4694 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9872 - 18204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	15872 X	9770	-0-	-6102	-0-	7393	2 2377 9	Y	2161	2202 0	52		
01	15872 X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2 3065 9	Y	2786	2761 0	77		
02	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	116	1 11719 2	Y	2786	2769 0	94		
						150	4 3065 9						
03	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	749	1 18292 2	Y	3957	3908 0	143		
						1432	4 4353 9						
04	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	2188	1 22191 2	Y	3866	3887 0	122		
						1016	4 4253 9						
*05	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	4349	1 21813 2	Y	3556	3558 0	120		
						3912	9						
-----													
E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290430		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9848		PERF.10193 - 15665			
12	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	32703	2 3159 9	N	2872	2658 0	727		
01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2 1121 9	N	1019	1072 0	674		
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	29	1 2996 2	N	24		698		
						26	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		708		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		716		
*05	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	2483	1 12454 2	N	825	757 0	784		
						1	4 908 9						
-----													
WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 290482		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10291 - 19348			
12	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	31546	2 3411 9	Y	3101	3078 0	189		
01	33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2 3262 9	Y	2965	2926 0	228		
02	32116 X	31046	-0-	-1070	-0-	272	1 27907 2	Y	2600	2633 0	195		
						7	4 2860 9						
03	34968 X	31903	-0-	-3065	-0-	1057	1 27816 2	Y	2743	2759 0	179		
						13	4 3017 9						
04	33840 X	31674	-0-	-2166	-0-	2487	1 26372 2	Y	2550	2527 0	202		
						10	4 2805 9						
05	34968 X	32731	-0-	-2237	-0-	5010	1 25126 2	Y	2357	2349 0	210		
						2	4 2593 9						
-----													
MACKEY STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290484		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10211		PERF.11895 - 19959			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
-----													
B JOHNSON STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290492		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 9804		PERF.10015 - 19659			
12	64480 X	43680	-0-	-20800	-0-	39804	2 3876 9	Y	3524	3571 0	219		
01	64480 X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2 3293 9	Y	2994	2980 0	233		
02	56644 X	47258	-0-	-9386	-0-	408	1 41759 2	Y	4618	4517 0	334		
						11	4 5080 9						
03	60667 X	31264	-0-	-29403	-0-	1041	1 27396 2	Y	2558	2715 0	177		
						13	4 2814 9						
04	58710 X	34186	-0-	-24524	-0-	2636	1 27955 2	Y	3258	3181 0	254		
						11	4 3584 9						
05	52328 X	14553	-0-	-37775	-0-	2189	1 10977 2	Y	1260	1390 0	124		
						1	4 1386 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689															
12		42644 X	42644	-0-	-0-	38091	2	4553	9	Y	4139	4125	0	258	
01		46675 X	46675	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0	280	
02		43792 X	34506	-0-	-9286	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0	295	
						8	4	4397	9						
03		48484 X	36596	-0-	-11888	1187	1	31227	2	Y	3788	3834	0	249	
						15	4	4167	9						
04		46920 X	34677	-0-	-12243	2665	1	28257	2	Y	3404	3383	0	270	
						11	4	3744	9						
05		46686 X	36281	-0-	-10405	5417	1	27167	2	Y	3359	3331	0	298	
						2	4	3695	9						
-----															
MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009															
12		63798 X	55502	-0-	-8296	51624	2	3878	9	Y	3525	3489	0	220	
01		61969 X	55074	-0-	-6895	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0	256	
02		48384 X	44180	-0-	-4204	397	1	40708	2	Y	2785	2831	0	210	
						11	4	3064	9						
03		53568 X	46651	-0-	-6917	1590	1	41828	2	Y	2921	2940	0	191	
						20	4	3213	9						
04		51840 X	44285	-0-	-7555	3571	1	37865	2	Y	2576	2563	0	204	
						15	4	2834	9						
05		53568 X	37082	-0-	-16486	5837	1	29276	2	Y	1788	1828	0	164	
						2	4	1967	9						
-----															
S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601															
12		10727 X	10727	-0-	-0-	171	1	8136	2	Y	2156	2263	0	93	
						48	4	2372	9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93	
02		18620 X	22	-0-	-18598	22	2			Y	-0-			93	
03		20615 X	2984	-0-	-17631	2849	2	135	9	Y	123	210	0	6	
04		18420 X	5398	-0-	-13022	4307	2	1091	9	Y	992	967	0	31	
05		10726 X	6653	-0-	-4073	4816	2	27	4	Y	1645	1630	0	46	
						1810	9								
-----															
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560															
12		51739 X	41658	-0-	-10081	768	1	36571	2	Y	3730	3768	0	154	
						216	4	4103	9						
01		51739 X	46837	-0-	-4902	873	1	41703	2	Y	3643	3628	0	169	
						254	4	4007	9						
02		40432 X	12646	-0-	-27786	5	1	9231	2	Y	2959	2999	0	129	
						155	4	3255	9						
03		44764 X	23111	-0-	-21653	18412	2	4699	9	Y	4272	4276	0	125	
04		45330 X	33727	-0-	-11603	28415	2	5312	9	Y	4829	4812	0	142	
05		46841 X	40526	-0-	-6315	35267	2	195	4	Y	4604	4621	0	125	
						5064	9								
-----															
EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907															
12		0 W	27703	-0-	27703	637664	488	1	23235	2	Y	3494	3524	0	144
							137	4	3843	9					
01		0 W	27166	-0-	27166	664830	478	1	22854	2	Y	3359	3347	0	156
							139	4	3695	9					
02		0 W	23118	-0-	23118	687948	11	1	19697	2	Y	2800	2834	0	122
							330	4	3080	9					
03		0 W	27081	-0-	27081	715029	23759	2	3322	9	Y	3020	3053	0	89
04		740281 X	25252	-0-	-715029	-0-	22113	2	3139	9	Y	2854	2852	0	91
*05		27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	23947	2	132	4	Y	2910	2919	0	82
							3201	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC			//CONT.//		878506									
WINKLER STATE 34			WELL #:		4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	-	18683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	63674	-0-	63674	1411707	56318	2	7356	9	Y	6687	6650	417
01		0 W	3189	-0-	3189	1414896	3188	2	1	9	Y	1	258	160
02		0 W	12155	-0-	12155	1427051	93	1	9518	2	Y	2310	2300	170
							3	4	2541	9				
03	1465328	X	38277	-0-	-1427051	-0-	1160	1	30525	2	Y	5979	5773	376
							15	4	6577	9				
04	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	3666	1	38871	2	Y	5209	5172	413
							15	4	5730	9				
*05	50567	X	50567	-0-	-0-	-0-	7525	1	37742	2	Y	4815	4799	429
							3	4	5297	9				
-----														
MCGARY 16			WELL #:		1H	RRCID ->	291933	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10612	-	15202
12	60667	X	23185	-0-	-37482	-0-	395	1	18842	2	Y	3488	3523	144
							111	4	3837	9				
01	60667	X	24565	-0-	-36102	-0-	424	1	20258	2	Y	3418	3403	159
							123	4	3760	9				
02	54796	X	18706	-0-	-36090	-0-	9	1	15426	2	Y	2738	2777	120
							259	4	3012	9				
03	60667	X	17548	-0-	-43119	-0-	14239	2	3309	9	Y	3008	3039	89
04	23760	X	10148	-0-	-13612	-0-	7073	2	3075	9	Y	2795	2794	90
05	24552	X	14585	-0-	-9967	-0-	11488	2	63	4	Y	2758	2771	77
							3034	9						
-----														
B HILL 18			WELL #:		1H	RRCID ->	291961	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10227	PERF.10388	-	15065
12	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	513	1	24459	2	Y	3178	3203	131
							144	4	3496	9				
01	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	448	1	21418	2	Y	3075	3063	143
							131	4	3383	9				
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	10	1	17417	2	Y	2469	2504	108
							292	4	2716	9				
03	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	17917	2	2917	9	Y	2652	2681	79
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15720	2	2615	9	Y	2377	2380	76
*05	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10079	2	56	4	Y	1215	1256	35
							1337	9						
-----														
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC			880622		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PRESTIGE WORLDWIDE STATE			WELL #:		451H	RRCID ->	290778	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10763	-	21158
12	110108	X	110108	-0-	-0-	-0-	1785	1	92066	3	Y	14779	14722	595
							16257	9						
01	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	3084	1	86092	3	Y	13939	13814	720
							15333	9						
02	DLQ G-10		91604	-0-	91604	91604	1598	1	77229	3	Y	11615	11510	825
							12777	9						
03	DLQ G-10		94924	-0-	94924	186528	1499	1	80507	3	Y	11744	11693	876
							12918	9						
04	DLQ G-10		90265	-0-	90265	276793	1258	1	76854	3	Y	11048	10954	970
							12153	9						
05	DLQ G-10		90175	-0-	90175	366968	991	1	77323	3	Y	10783	10811	942
							11861	9						

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622														
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
12		88180 X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833 0	1781
							16379	9						
01		87433 X	87433	-0-	-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243 0	1910
							15809	9						
02	DLQ	G-10	79185	-0-	79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320 0	2023
							13676	9						
03	DLQ	G-10	85694	-0-	85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124 0	2081
							14500	9						
04	DLQ	G-10	79894	-0-	79894	244773	1198	1	65457	3	Y	12035	11932 0	2184
							13239	9						
05	DLQ	G-10	78570	-0-	78570	323343	991	1	64570	3	Y	11826	11858 0	2152
							13009	9						
-----														
DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373														
12		84754 X	71423	-0-	-13331	-0-	3596	1	62062	3	N	5241	5223 0	617
							5765	9						
01		84754 X	66701	-0-	-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813 0	577
							5250	9						
02		62524 X	59002	-0-	-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299 0	580
							4732	9						
03		74741 X	63843	-0-	-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448 0	657
							4978	9						
04		72330 X	59021	-0-	-13309	-0-	4218	1	50246	3	N	4143	4122 0	678
							4557	9						
05		71424 X	53808	-0-	-17616	-0-	1850	1	48121	3	N	3488	3476 0	690
							3837	9						
-----														
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108														
12		58869 X	58689	-0-	-180	-0-	3050	1	48490	3	N	6499	6477 0	528
							7149	9						
01		58869 X	55099	-0-	-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108 0	478
							6664	9						
02		53172 X	45191	-0-	-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988 0	482
							5491	9						
03		58869 X	49114	-0-	-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411 0	576
							6056	9						
04		56970 X	44991	-0-	-11979	-0-	3326	1	36381	3	N	4804	4779 0	601
							5284	9						
05		58683 X	44667	-0-	-14016	-0-	1641	1	37453	3	N	5066	5025 0	642
							5573	9						
-----														
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158														
12		97066 X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095 0	475
							16669	9						
01		95791 X	95791	-0-	-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668 0	608
							16281	9						
02	DLQ	G-10	83945	-0-	83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335 0	721
							13693	9						
03	DLQ	G-10	95718	-0-	95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957 0	782
							15420	9						
04	DLQ	G-10	85798	-0-	85798	265461	1224	1	71345	3	Y	12026	11924 0	884
							13229	9						
05	DLQ	G-10	85204	-0-	85204	350665	991	1	71637	3	Y	11433	11463 0	854
							12576	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622										
UL 20-44 CATALINA		WELL #:		321H	RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11699	-	16699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 W	6008	-0-	6008	294876	3710 3	2298 9	Y	2089	2093 0			66
01		0 W	4363	-0-	4363	299239	2980 3	1383 9	Y	1257	1211 0			112
02		0 W	4170	-0-	4170	303409	40 1	2679 3	Y	1319	1285 0			146
03	309430	X	6021	-0-	-303409	-0-	1451 9							
04	6624	X	6524	-0-	-0-	-0-	4086 3	1935 9	Y	1759	1752 0			153
*05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	4549 3	2075 9	Y	1886	1879 0			160
							4890 3	1957 9	Y	1779	1833 0			106

WATERBRIDGE STATELINE LLC		900327				CAPACITY				CNTY: WARD				
HSS STATE 45-18X7		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405	-	5130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623				CAPACITY				CNTY: WARD				
PECOS STATE 46		WELL #:		5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28117	X	22519	-0-	-5598	-0-	20381 3	2138 9	Y	1944	1840 1	101 8		260
01	28737	X	25351	-0-	-3386	-0-	23400 3	1951 9	Y	1774	1785 1	95 8		154
02	DLQ G-10		25056	-0-	25056	25056	23337 3	10 4	Y	1554	922 1	124 8		662
03	51370	X	26314	-0-	-25056	-0-	1709 9							
04	25560	X	18934	-0-	-6626	-0-	24442 3	1872 9	Y	1702	1924 1	139 8		301
05	27745	X	15628	-0-	-12117	-0-	17394 3	1540 9	Y	1400	1199 1	60 8		442
							14251 3	1377 9	Y	1252	1465 1			229

COVINGTON 46		942623				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:		7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152	-	14708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17453	X	16151	-0-	-1302	-0-	1010 1	13166 3	Y	1795	1772 0	47 8		63
01	17453	X	15886	-0-	-1567	-0-	1975 9							
02	DLQ G-10		12334	-0-	12334	12334	1091 1	13081 3	Y	1558	1508 0	49 8		64
03	27433	X	15099	-0-	-12334	-0-	1714 9							
04	15630	X	15464	-0-	-166	-0-	1070 1	9828 3	Y	1304	1242 0	47 8		79
05	16151	X	14869	-0-	-1282	-0-	2 4	1434 9						
							1074 1	11683 3	Y	2129	2095 0	41 8		72
							2342 9							
							946 1	12217 3	Y	2092	2045 0	54 8		65
							2301 9							
							1021 1	12175 3	Y	1521	1514 0			72
							1673 9							

COVINGTON 46		942623				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:		8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10267	-	14821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	759 1	9882 3	Y	2077	2018 0	42 8		73
01	12772	X	10924	-0-	-1848	-0-	2285 9							
02	DLQ G-10		6696	-0-	6696	6696	678 1	8123 3	Y	1930	1884 0	38 8		81
03	16692	X	9996	-0-	-6696	-0-	2123 9							
04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	528 1	4845 3	Y	1203	1179 0	31 8		74
05	12927	X	11637	-0-	-1290	-0-	1323 9							
							695 1	7552 3	Y	1590	1576 0	34 8		54
							1749 9							
							766 1	9899 3	Y	2082	2030 0	41 8		65
							2290 9							
							748 1	8928 3	Y	1783	1764 0			84
							1961 9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	11255 - 15997
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22785 X	22030	-0-	-755	-0-	1017 1	17990 3	Y	2748	2664 0	109 8	65	
01	22785 X	17907	-0-	-4878	-0-	3023 9	14500 3	Y	2313	2316 0	27 8	35	
02	DLQ G-10	9041	-0-	9041	9041	863 1	7055 3	Y	1265	1232 0	34 8	34	
03	16289 X	7248	-0-	-9041	-0-	2544 9	4901 3	Y	1730	1573 0	63 8	128	
04	21330 X	8399	-0-	-12931	-0-	594 1	6439 3	Y	909	991 0		46	
05	22041 X	13378	-0-	-8663	-0-	1392 9	10545 3	Y	1533	1502 0		77	
						444 1							
						1903 9							
						939 1							
						21 4							
						1147 1							
						1686 9							
-----													
CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	10722 - 15506
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	466	229 0		237	
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	4 1	155 3	Y	240	318 0	122 8	37	
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	264 9	704 3	Y	729	266 0	384 8	116	
03	3256 X	1710	-0-	-1546	-0-	22 1	983 3	Y	630	357 0	278 8	111	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	18 4	693 9	Y	504	246 0	102 8	267	
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28 1	1119 3	Y	291	164 0	20 8	374	
						6 4	554 9						
						31 1	832 3	Y					
						7 4	320 9						
						25 1							
						1 4							
-----													
PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10821 - 15185
12	13609 X	10136	-0-	-3473	-0-	9148 3	988 9	Y	898	398 1		500	
01	13609 X	6587	-0-	-7022	-0-	4959 3	1628 9	Y	1480	1718 1		262	
02	DLQ G-10	6146	-0-	6146	6146	4734 3	1412 9	Y	1284	1380 1		166	
03	20717 X	14571	-0-	-6146	-0-	11613 3	139 4	Y	2563	2267 1		462	
04	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	2819 9	75 4	Y	2310	2405 1		367	
*05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	10760 3	3 4	Y	1832	1792 1		407	
						2541 9							
						9276 3							
						2015 9							
-----													
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 - 19114
12	42938 X	42938	-0-	-0-	-0-	4017 1	33755 3	Y	4675	4732 0	5 8	266	
01	28797 X	28797	-0-	-0-	-0-	23 4	5143 9	Y	3545	3595 0	7 8	209	
02	DLQ G-10	12101	-0-	12101	12101	2680 1	21016 3	Y	1732	1768 0	2 8	171	
03	31770 X	19669	-0-	-12101	-0-	1201 4	3900 9	Y	2908	2953 0	2 8	124	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2432 1	7764 3	Y				124	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1905 9	3199 9	Y				124	
						1628 1							
						282 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	489 1	23439 3	3917 3	3917 3	Y	3588	3616 0	5 8		105
01	21638 X	17095	-0-	-4543	-0-	6 4	3947 9	501 1	13895 3	Y	2385	2422 0	4 8		64
02	DLQ G-10	18330	-0-	18330	18330	75 4	2624 9	333 1	15306 3	Y	2430	2442 0	4 8		48
03	36673 X	18343	-0-	-18330	-0-	18 4	2673 9	453 1	15147 3	Y	2491	2477 0	2 8		60
04	26970 X	21782	-0-	-5188	-0-	3 4	2740 9	627 1	18102 3	Y	2775	2752 0	3 8		80
05	27869 X	17493	-0-	-10376	-0-	3053 9		432 1	14715 3	Y	2133	2171 0	3 8		39
						2346 9									
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213					
12	32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	579 1	27723 3	3718 9		Y	3380	3408 0	5 8		99
01	25823 X	21920	-0-	-3903	-0-	676 1	18747 3	2497 9		Y	2270	2304 0	4 8		61
02	DLQ G-10	22353	-0-	22353	22353	424 1	19455 3	2474 9		Y	2249	2262 0	4 8		44
03	52053 X	29700	-0-	-22353	-0-	770 1	25728 3	3202 9		Y	2911	2882 0	3 8		70
04	30990 X	28769	-0-	-2221	-0-	862 1	24886 3	3021 9		Y	2746	2733 0	4 8		79
05	32023 X	24384	-0-	-7639	-0-	627 1	21369 3	2388 9		Y	2171	2208 0	3 8		39
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310					
12	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	2631 1	12675 3	7 4	2069 9	Y	1881	1835 0	3 8		250
01	16647 X	12436	-0-	-4211	-0-	981 1	9962 3	1493 9		Y	1357	1531 0	5 8		71
02	DLQ G-10	10469	-0-	10469	10469	847 1	9070 3	552 9		Y	502	524 0	5 8		44
03	22490 X	12021	-0-	-10469	-0-	916 1	9510 3	1595 9		Y	1450	1378 0	1 8		115
04	16830 X	11358	-0-	-5472	-0-	923 1	8735 3	1700 9		Y	1545	1395 0	2 8		263
05	17391 X	12823	-0-	-4568	-0-	889 1	11096 3	838 9		Y	762	959 0	1 8		65
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407					
12	8866 X	8397	-0-	-469	-0-	1265 1	6095 3	81 4	956 9	Y	869	893 0	2 8		115
01	8866 X	4342	-0-	-4524	-0-	333 1	3379 3	3 4	627 9	Y	570	652 0	3 8		30
02	DLQ G-10	5627	-0-	5627	5627	335 1	3588 3	1704 9		Y	1549	1441 0	2 8		136
03	11114 X	5487	-0-	-5627	-0-	407 1	4230 3	57 4	793 9	Y	721	800 0			57
04	8130 X	3759	-0-	-4371	-0-	309 1	2921 3	16 4	513 9	Y	466	443 0	1 8		79
05	8401 X	7636	-0-	-765	-0-	388 1	4837 3	4 4	2407 9	Y	2188	2078 0	1 8		188

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 20H		RRCID ->	283423	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	12430	-		17934		
12		111031 X	111031	-0-	-0-	-0-	2156 5663	1 9	103212	3	Y	5148	5191	0	19 8	150
01		92745 X	92745	-0-	-0-	-0-	3041 41	1 4	84262	3	Y	4910	4907	0	22 8	131
02	DLQ	G-10	92803	-0-	92803	92803	1857 7	1 4	85288	3	Y	5137	5145	0	22 8	101
03		141124 X	48321	-0-	-92803	-0-	1326 17	1 4	44330	3	Y	2407	2447	0	3 8	58
04		107460 X	1598	-0-	-105862	-0-	43 320	1 9	1235	3	Y	291	340	0	1 8	8
05		111042 X	58506	-0-	-52536	-0-	1572 3312	1 9	53622	3	Y	3011	2951	0	14 8	54
-----																
		WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11140	-		17442
12		14787 X	11390	-0-	-3397	-0-	856 966	1 4	8568	3	Y	909	927	0		50
01		14787 X	12210	-0-	-2577	-0-	901 1605	1 4	8597	3	Y	1006	942	0		114
02	DLQ	G-10	6983	-0-	6983	6983	589 1542	1 4	4235	3	Y	561	572	0		103
03		15802 X	8819	-0-	-6983	-0-	683 1073	1 4	6314	3	Y	681	724	0		60
04		12420 X	9804	-0-	-2616	-0-	715 1316	1 4	7040	3	Y	666	668	0		58
05		12214 X	9763	-0-	-2451	-0-	879 1036	1 4	7101	3	Y	679	665	0		72
-----																
		CBR 6-7F		WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	11205	-		16823
12		23963 X	22535	-0-	-1428	-0-	650 19	1 4	18959	3	Y	2643	2635	0	36 8	54
01		23963 X	22170	-0-	-1793	-0-	1232 55	1 4	17466	3	Y	3106	2906	0	40 8	214
02	DLQ	G-10	16301	-0-	16301	16301	442 3105	1 9	12754	3	Y	2823	2654	0	135 8	248
03		34845 X	18544	-0-	-16301	-0-	331 3852	1 9	14361	3	Y	3502	3552	0	155 8	43
04		21810 X	11896	-0-	-9914	-0-	259 102	1 4	9256	3	Y	2072	2024	0		91
05		22537 X	10841	-0-	-11696	-0-	357 26	1 4	8450	3	Y	1825	1844	0		72
-----																
		BIG HORN 56-1-19		WELL #:	1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10844	-		15400
12		20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	18105	3	2108	9	Y	1916	1962	0	43 8	56
01		18972 X	17631	-0-	-1341	-0-	15747	3	1884	9	Y	1713	1419	0	106 8	244
02	DLQ	G-10	14783	-0-	14783	14783	13292	3	1491	9	Y	1355	1335	0	85 8	179
03		30762 X	15979	-0-	-14783	-0-	14130	3	1849	9	Y	1681	1545	0	71 8	244
04		18510 X	17653	-0-	-857	-0-	15357	3	2296	9	Y	2087	2145	0	80 8	106
05		19127 X	14063	-0-	-5064	-0-	12489 1569	3 9	5	4	Y	1426	1377	0		155

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 10315		PERF.10561 - 15077		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6293 X	3624	-0-	-2669	-0-	75 1 31 4	2389 3 1129 9	Y	1026	1041 0	18 8	25
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	112 1 1590 9	5494 3	Y	1445	1332 0	36 8	102
02	DLQ G-10	7609	-0-	7609	7609	148 1 1463 9	5998 3	Y	1330	1218 0	51 8	163
03	15176 X	7567	-0-	-7609	-0-	144 1 4 4	6223 3 1196 9	Y	1087	1147 0	18 8	85
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	149 1 1220 9	6334 3	Y	1109	1130 0		64
*05	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	168 1 1363 9	7517 3	Y	1239	1243 0		60
-----												
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10662 - 15216		
12	17825 X	13589	-0-	-4236	-0-	359 1 1835 9	11395 3	Y	1668	1688 0	24 8	42
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	247 1 1957 9	12144 3	Y	1779	1655 0	40 8	126
02	DLQ G-10	9128	-0-	9128	9128	193 1 1126 9	7809 3	Y	1024	970 0	57 8	123
03	19415 X	10287	-0-	-9128	-0-	203 1 5 4	8795 3 1284 9	Y	1167	1174 0	25 8	91
04	13890 X	10193	-0-	-3697	-0-	198 1 360 4	8396 3 1239 9	Y	1126	1152 0		65
05	14353 X	13214	-0-	-1139	-0-	249 1 1807 9	11158 3	Y	1643	1629 0		79
-----												
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10831 - 15201		
12	6293 X	3443	-0-	-2850	-0-	82 1 743 9	2618 3	Y	675	675 0	17 8	17
01	6293 X	5644	-0-	-649	-0-	93 1 4 4	4588 3 959 9	Y	872	793 0	35 8	61
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	6108	125 1 919 9	5064 3	Y	835	745 0	51 8	100
03	14100 X	7992	-0-	-6108	-0-	156 1 15 4	6743 3 1078 9	Y	980	982 0	22 8	76
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	134 1 32 4	5671 3 825 9	Y	750	783 0		43
*05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	138 1 9 4	6195 3 925 9	Y	841	844 0		40
-----												
COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10936 - 15588		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	1232 1	35875 3	Y	4055	4047 0	104 8	83	
							4461 9							
01		35960 X	30944	-0-	-5016	-0-	1782 1	25246 3	Y	3560	3321 0	79 8	243	
							3916 9							
02	DLQ	G-10	27406	-0-	27406	27406	811 1	23394 3	Y	2910	2774 0	122 8	257	
							3201 9							
03		60743 X	33337	-0-	-27406	-0-	639 1	27733 3	Y	4514	4615 0	99 8	57	
							4965 9							
04		40230 X	27801	-0-	-12429	-0-	649 1	23156 3	Y	3633	3531 0		159	
							3996 9							
05		41571 X	21615	-0-	-19956	-0-	753 1	17831 3	Y	2754	2805 0		108	
							2 4	3029 9						
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
12		27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	1302 1	23200 3	Y	2458	2602 0	59 8	394	
							156 4	2704 9						
01		15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	654 1	11712 3	Y	2479	2373 0	115 8	385	
							81 4	2727 9						
02	DLQ	G-10	15181	-0-	15181	15181	660 1	12138 3	Y	1999	1958 0	71 8	355	
							184 4	2199 9						
03		32958 X	17777	-0-	-15181	-0-	769 1	14432 3	Y	2314	2272 0	44 8	353	
							31 4	2545 9						
04		21840 X	16243	-0-	-5597	-0-	694 1	13253 3	Y	2067	2007 0	49 8	364	
							22 4	2274 9						
05		22568 X	12981	-0-	-9587	-0-	569 1	10657 3	Y	1579	1634 0	20 8	289	
							18 4	1737 9						
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269				
12		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	389 1	18646 3	Y	2335	2357 0	5 8	68	
							2569 9							
01		21018 X	15661	-0-	-5357	-0-	478 1	13247 3	Y	1576	1597 0	5 8	42	
							202 4	1734 9						
02	DLQ	G-10	15964	-0-	15964	15964	292 1	13430 3	Y	1737	1742 0	3 8	34	
							331 4	1911 9						
03		38367 X	22403	-0-	-15964	-0-	566 1	18928 3	Y	2598	2569 0	1 8	62	
							51 4	2858 9						
04		20970 X	20177	-0-	-793	-0-	591 1	17070 3	Y	2282	2275 0	3 8	66	
							6 4	2510 9						
05		21607 X	19374	-0-	-2233	-0-	491 1	16750 3	Y	1939	1968 0	2 8	35	
							2133 9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	9734 X	8392	-0-	-1342	-0-			207	1	6577	3	Y	1453	1445	0	38 8 36
								10	4	1598	9					
01	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-			166	1	8142	3	Y	1546	1408	0	66 8 108
								10	4	1701	9					
02	DLQ G-10	9012	-0-	9012	9012			171	1	6941	3	Y	1727	1539	0	87 8 209
								1900	9							
03	DLQ G-10	9188	-0-	9188	18200			169	1	7333	3	Y	1145	1230	0	36 8 88
								426	4	1260	9					
04	DLQ G-10	8591	-0-	8591	26791			163	1	6920	3	Y	1331	1342	0	77
								44	4	1464	9					
05	DLQ G-10	8890	-0-	8890	35681			160	1	7195	3	Y	1379	1390	0	66
								18	4	1517	9					
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269						
12	15376 X	2005	-0-	-13371	-0-			8	1	269	3	Y	1571	1539	0	78 8 38
								1728	9							
01	15841 X	14229	-0-	-1612	-0-			246	1	12098	3	Y	1714	1571	0	61 8 120
								1885	9							
02	DLQ G-10	10271	-0-	10271	10271			210	1	8523	3	Y	1398	1284	0	64 8 170
								1538	9							
03	DLQ G-10	13571	-0-	13571	23842			264	1	11419	3	Y	1716	1727	0	24 8 135
								1888	9							
04	DLQ G-10	12390	-0-	12390	36232			250	1	10593	3	Y	1406	1460	0	81
								1547	9							
05	DLQ G-10	14303	-0-	14303	50535			272	1	12223	3	Y	1644	1646	0	79
								1808	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752						
12	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-			1160	1	11619	3	Y	915	917	0	50
								1310	4	1007	9					
01	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-			1007	1	9618	3	Y	901	849	0	102
								1796	4	991	9					
02	DLQ G-10	11066	-0-	11066	11066			945	1	6795	3	Y	774	734	0	142
								2475	4	851	9					
03	24839 X	13773	-0-	-11066	-0-			1076	1	9950	3	Y	959	1017	0	84
								1692	4	1055	9					
04	14610 X	13757	-0-	-853	-0-			1017	1	10012	3	Y	779	795	0	68
								1871	4	857	9					
05	15097 X	14181	-0-	-916	-0-			1285	1	10379	3	Y	787	772	0	83
								1651	4	866	9					
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541						
12	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-			1043	1	15663	3	Y	2330	2133	0	121 8 116
								2563	9							
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-			1013	1	15294	3	Y	2367	2377	0	47 8 59
								2604	9							
02	DLQ G-10	14676	-0-	14676	14676			775	1	11612	3	Y	1955	1746	0	58 8 210
								138	4	2151	9					
03	32565 X	17889	-0-	-14676	-0-			15103	3	106	4	Y	2436	2405	0	70 8 171
								2680	9							
04	19980 X	16956	-0-	-3024	-0-			1267	1	14061	3	Y	1480	1529	0	66 8 56
								1628	9							
05	19282 X	19145	-0-	-137	-0-			1220	1	16051	3	Y	1668	1526	0	151 8 47
								39	4	1835	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		17298 X	14045	-0-	-3253	-0-	757 1	11371 3	Y	1743	1659 0	11 8	8		91
							1917 9								
01		17298 X	14035	-0-	-3263	-0-	739 1	11159 3	Y	1868	1833 0	81 8	8		45
							82 4	2055 9							
02	DLQ	G-10	10568	-0-	10568	10568	570 1	8540 3	Y	1269	1101 0	82 8	8		131
							62 4	1396 9							
03		20049 X	9481	-0-	-10568	-0-	7722 3	98 4	Y	1510	1490 0	45 8	8		106
							1661 9								
04		13590 X	5420	-0-	-8170	-0-	335 1	3712 3	Y	1238	1274 0	22 8	8		48
							11 4	1362 9							
05		14043 X	4348	-0-	-9695	-0-	208 1	2731 3	Y	1269	1228 0	52 8	8		37
							13 4	1396 9							
-----															
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523					
12		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	97 1	6100 3	Y	2555	2511 0	14 8	8		279
							55 4	2811 9							
01		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	5393 3	23 4	Y	2575	2403 0	27 8	8		424
							2833 9								
02	DLQ	G-10	6929	-0-	6929	6929	4971 3	29 4	Y	1754	1805 0	57 8	8		316
							1929 9								
03		12256 X	5327	-0-	-6929	-0-	3362 3	353 4	Y	1465	1501 0	41 8	8		239
							1612 9								
04		8760 X	5187	-0-	-3573	-0-	3281 3	27 4	Y	1708	1684 0	20 8	8		243
							1879 9								
05		9052 X	5089	-0-	-3963	-0-	3026 3	50 4	Y	1830	1808 0	26 8	8		239
							2013 9								
-----															
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558					
12		12586 X	10989	-0-	-1597	-0-	767 1	8933 3	Y	1172	1125 0	33 8	8		60
							1289 9								
01		12586 X	8635	-0-	-3951	-0-	617 1	7388 3	Y	573	578 0	24 8	8		31
							630 9								
02	DLQ	G-10	5640	-0-	5640	5640	378 1	4489 3	Y	703	672 0	23 8	8		39
							773 9								
03		T. A.	5851	-0-	5851	11491	447 1	4884 3	Y	473	444 0	16 8	8		52
							520 9								
04		T. A.	3730	-0-	3730	15221	313 1	2880 3	Y	367	380 0	16 8	8		23
							133 4	404 9							
05		T. A.	4010	-0-	4010	19231	337 1	2619 3	Y	488	442 0	34 8	8		35
							517 4	537 9							
-----															
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786					
12		16523 X	6446	-0-	-10077	-0-	471 1	4716 3	Y	633	690 0				35
							563 4	696 9							
01		16523 X	520	-0-	-16003	-0-	29 1	276 3	Y	50	79 0				6
							160 4	55 9							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	353	322 0				31
04		12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-			Y	-0-	31 0				-0-
05		6448 X	8	-0-	-6440	-0-	8 4		Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	10745	-	15540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12		27156 X	19040	-0-	-8116	-0-	668 1	16337 3	Y	1768	1757 0	3 8	355		
01		27032 X	22	-0-	-27010	-0-	90 4	1945 9							
02	DLQ	G-10	4568	-0-	4568	4568	16 3	6 9	Y	5	355 0	5 8	-0-		
							102 1	3344 3	Y	977	775 0	26 8	176		
							47 4	1075 9							
03		24793 X	20225	-0-	-4568	-0-	443 1	15557 3	Y	3810	3543 0	16 8	427		
							34 4	4191 9							
04		28710 X	17927	-0-	-10783	-0-	396 1	14145 3	Y	3060	3061 0	19 8	407		
							20 4	3366 9							
05		19034 X	18372	-0-	-662	-0-	423 1	14475 3	Y	3141	3173 0	24 8	351		
							19 4	3455 9							

LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.	12019	-	19048
12		3999 X	782	-0-	-3217	-0-	662 4	120 9	Y	109	119 0	2 8	14		
01		186 X	150	-0-	-36	-0-	147 4	3 9	Y	3	14 0	3 8	-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-		
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-		

LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	11540	-	19061
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	888	958 0	1 8	51		
01		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	658 1	5160 3	Y	1287	1258 0	4 8	76		
							5 4	1416 9							
02	DLQ	G-10	2349	-0-	2349	2349	442 1	1410 3	Y	452	482 0	1 8	45		
							497 9								
03		12625 X	10276	-0-	-2349	-0-	804 1	7186 3	Y	2078	2034 0	1 8	88		
							2286 9								
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	1799 1	11776 3	Y	2275	2261 0	1 8	101		
							2503 9								
*05		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1414 1	8702 3	Y	2133	2139 0	1 8	94		
							18 4	2346 9							

BIG HORN 56-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BIG HORN 56-1-29		WELL #: 1H		RRCID -> 283926	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10245	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #: 1H		RRCID -> 283927	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 11167	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10817 - 15235									
12	15934 X	15735	-0-	-199	-0-	439	1	13932	3	Y	1240	1224	0	37	8	30
						1364	9									
01	17825 X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56	8	101
						1584	9									
02	DLQ G-10	13570	-0-	13570	13570	293	1	11876	3	Y	1274	1159	0	62	8	154
						1401	9									
03	29479 X	15909	-0-	-13570	-0-	325	1	14091	3	Y	1357	1384	0	21	8	106
						1493	9									
04	16890 X	15022	-0-	-1868	-0-	326	1	13819	3	Y	797	857	0			46
						877	9									
*05	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	345	1	15489	3	Y	1060	1055	0			51
						1166	9									
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12402 - 22458									
12	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4353	4348	0	19	8	347
						53	4	4788	9							
01	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4339	4312	0	24	8	350
						50	4	4773	9							
02	DLQ G-10	8868	-0-	8868	8868	483	1	4589	3	Y	3401	3296	0	45	8	410
						55	4	3741	9							
03	18778 X	9910	-0-	-8868	-0-	550	1	5063	3	Y	3775	3716	0	78	8	391
						144	4	4153	9							
04	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	630	1	9722	3	Y	4426	4052	0	40	8	725
						93	4	4869	9							
*05	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	749	1	15189	3	Y	4580	4674	0	50	8	581
						616	4	5038	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10884 - 17462									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557								
12	43141 X	43141	-0-	-0-	-0-	3184	1	31886	3	Y	4070	4108	0			223
						3594	4	4477	9							
01	40522 X	40522	-0-	-0-	-0-	2848	1	27181	3	Y	4697	4388	0			532
						5326	4	5167	9							
02	DLQ G-10	26117	-0-	26117	26117	2041	1	14686	3	Y	3394	3304	0			622
						5657	4	3733	9							
03	61255 X	35138	-0-	-26117	-0-	2602	1	24061	3	Y	3986	4258	0			350
						4090	4	4385	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350

CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512								
12	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1002	1	11682	3	Y	1228	1168	0	40	8	63
						1351	9									
01	12493 X	10294	-0-	-2199	-0-	685	1	8212	3	Y	1264	1238	0	20	8	69
						7	4	1390	9							
02	DLQ G-10	14824	-0-	14824	14824	1037	1	12299	3	Y	1353	1287	0	61	8	74
						1488	9									
03	23874 X	9050	-0-	-14824	-0-	664	1	7255	3	Y	986	931	0	20	8	109
						46	4	1085	9							
04	15450 X	13503	-0-	-1947	-0-	1161	1	10683	3	Y	1508	1475	0	48	8	94
						1659	9									
05	16399 X	13817	-0-	-2582	-0-	1404	1	10918	3	Y	1357	1271	0	83	8	97
						2	4	1493	9							

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026								
12	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	191	1	22971	3	Y	2886	2877	0	2	8	33
						3175	9									
01	27343 X	27343	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	2846	2839	0	6	8	34
						3131	9									
02	DLQ G-10	26661	-0-	26661	26661	202	1	24017	3	Y	2215	2199	0	5	8	45
						5	4	2437	9							
03	57523 X	30862	-0-	-26661	-0-	227	1	27158	3	Y	3161	3162	0	1	8	43
						3477	9									
04	36805 X	36805	-0-	-0-	-0-	278	1	31834	3	Y	4261	4263	0	2	8	39
						6	4	4687	9							
05	29512 X	24559	-0-	-4953	-0-	197	1	21210	3	Y	2826	2834	0	3	8	28
						43	4	3109	9							

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
LINDSAY 10-3G			WELL #:		7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11949	- 19093	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	221 1	26564 3	Y	3550	3537 0	5 8	40		
						4 4	3905 9							
01	27590 X	26464	-0-	-1126	-0-	198 1	22707 3	Y	3077	3071 0	9 8	37		
						174 4	3385 9							
02	DLQ G-10	25468	-0-	25468	25468	184 1	21961 3	Y	3021	2990 0	7 8	61		
						3323 9								
03	50894 X	25426	-0-	-25468	-0-	184 1	22098 3	Y	2858	2878 0	2 8	39		
						3144 9								
04	29700 X	17598	-0-	-12102	-0-	135 1	15483 3	Y	1800	1820 0	2 8	17		
						1980 9								
05	30690 X	26503	-0-	-4187	-0-	213 1	22964 3	Y	3024	3010 0	1 8	30		
						3326 9								
-----														
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:		11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11229	- 17853	
12	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1016 1	10170 3	Y	1263	1265 0		69		
						1146 4	1389 9							
01	12338 X	7896	-0-	-4442	-0-	594 1	5675 3	Y	514	525 0		58		
						1062 4	565 9							
02	DLQ G-10	4331	-0-	4331	4331	356 1	2561 3	Y	361	353 0		66		
						1017 4	397 9							
03	11398 X	7067	-0-	-4331	-0-	545 1	5040 3	Y	568	584 0		50		
						857 4	625 9							
04	13830 X	8453	-0-	-5377	-0-	600 1	5908 3	Y	762	746 0		66		
						1107 4	838 9							
05	13733 X	9388	-0-	-4345	-0-	808 1	6528 3	Y	969	932 0		103		
						986 4	1066 9							
-----														
LINDSAY 10-3A			WELL #:		1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11806	- 19106	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
LINDSAY 10-3C			WELL #:		3H	RRCID ->	284211	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11957	- 19257	
12	20739 X	15528	-0-	-5211	-0-	1151 1	12532 3	Y	1677	1688 0	2 8	95		
						1845 9								
01	20770 X	9047	-0-	-11723	-0-	918 1	7194 3	Y	850	893 0	2 8	50		
						935 9								
02	DLQ G-10	2156	-0-	2156	2156	473 1	1512 3	Y	155	189 0	1 8	15		
						171 9								
03	17183 X	15027	-0-	-2156	-0-	1354 1	12109 3	Y	1422	1376 0	1 8	60		
						1564 9								
04	19410 X	8945	-0-	-10465	-0-	960 1	6282 3	Y	1532	1521 0	3 8	68		
						18 4	1685 9							
05	15531 X	3305	-0-	-12226	-0-	446 1	2745 3	Y	100	162 0	2 8	4		
						4 4	110 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3F		WELL #:		6H	RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11967	- 19049					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	130 1	15658 3	Y	2002	1997 0	2 8	23	
							2202 9							
01		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	109 1	12518 3	Y	1677	1676 0	4 8	20	
							11 4	1845 9						
02	DLQ	G-10	12560	-0-	12560	12560	84 1	10056 3	Y	1475	1462 0	3 8	30	
							797 4	1623 9						
03		21488 X	8928	-0-	-12560	-0-	64 1	7642 3	Y	1111	1125 0	1 8	15	
							1222 9							
04		19020 X	7946	-0-	-11074	-0-	59 1	6729 3	Y	1053	1057 0	1 8	10	
							1158 9							
05		17980 X	16130	-0-	-1850	-0-	129 1	13972 3	Y	1597	1589 0	2 8	16	
							272 4	1757 9						
-----														
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568	PERF.12115	- 19415					
12		20987 X	18962	-0-	-2025	-0-	1449 1	15786 3	Y	1570	1585 0	2 8	89	
							1727 9							
01		20987 X	13740	-0-	-7247	-0-	1444 1	11325 3	Y	840	877 0	3 8	49	
							47 4	924 9						
02	DLQ	G-10	7857	-0-	7857	7857	1801 1	5750 3	Y	278	299 0	1 8	27	
							306 9							
03		28363 X	20506	-0-	-7857	-0-	1914 1	17120 3	Y	1338	1307 0	1 8	57	
							1472 9							
04		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	2587 1	16932 3	Y	2165	2122 0	4 8	96	
							2382 9							
05		18972 X	10199	-0-	-8773	-0-	1310 1	8067 3	Y	747	806 0	4 8	33	
							822 9							
-----														
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200					
12		38440 X	25295	-0-	-13145	-0-	1764 1	21658 3	Y	1392	1384 0		58	
							342 4	1531 9						
01		38440 X	33400	-0-	-5040	-0-	1830 1	28551 3	Y	1321	1285 0		94	
							1566 4	1453 9						
02	DLQ	G-10	25673	-0-	25673	25673	1253 1	22523 3	Y	1023	1056 0		61	
							772 4	1125 9						
03		58533 X	32860	-0-	-25673	-0-	1437 1	28775 3	Y	1407	1371 0		97	
							1100 4	1548 9						
04		35580 X	31068	-0-	-4512	-0-	1372 1	27778 3	Y	1222	1238 0		81	
							574 4	1344 9						
*05		33997 X	33997	-0-	-0-	-0-	1940 1	29538 3	Y	1356	1373 0		64	
							1027 4	1492 9						
-----														
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783					
12		32709 X	32709	-0-	-0-	-0-	2530 1	26897 3	Y	2850	2513 0	313 8	54	
							147 4	3135 9						
01		20832 X	16682	-0-	-4150	-0-	1565 1	12287 3	Y	2548	2211 0	285 8	106	
							27 4	2803 9						
02	DLQ	G-10	12286	-0-	12286	12286	1446 1	8465 3	Y	2035	1966 0	126 8	49	
							136 4	2239 9						
03		25798 X	13512	-0-	-12286	-0-	879 1	10443 3	Y	1632	1483 0	175 8	23	
							395 4	1795 9						
04		31650 X	31004	-0-	-646	-0-	2138 1	25695 3	Y	2637	2347 0	293 8	20	
							270 4	2901 9						
05		32705 X	26650	-0-	-6055	-0-	1782 1	22255 3	Y	2222	2055 0	155 8	32	
							169 4	2444 9						

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
HATTIE 3			WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	583 1	7170 3	Y	638	624 0		30
							113 4	702 9					
01		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	554 1	8672 3	Y	601	603 0		28
							464 4	661 9					
02	DLQ	G-10	6744	-0-	6744	6744	315 1	5660 3	Y	523	534 0		17
							194 4	575 9					
03		15980 X	9236	-0-	-6744	-0-	395 1	7916 3	Y	548	557 0		8
							322 4	603 9					
04		9990 X	9409	-0-	-581	-0-	408 1	8279 3	Y	482	476 0		14
							192 4	530 9					
05		10323 X	10098	-0-	-225	-0-	567 1	8615 3	Y	560	562 0		12
							300 4	616 9					
-----													
WENDY STATE 18													
			WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699
12		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	3	3 8		199
							3 9						
01		23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	519 1	19053 3	N	3796	3378 0	254 8	363
							47 4	4176 9					
02		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	211 1	6944 3	N	1208	1312 0	34 8	225
							97 4	1329 9					
03		956 X	956	-0-	-0-	-0-	44 3	696 4	N	196	183 0	6 8	232
							216 9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		232
*05		26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	620 1	21206 3	N	3673	3481 0	65 8	359
							935 4	4040 9					
-----													
BOYD 21													
			WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536
12		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	114 1	7190 3	Y	2696	2619 0	24 8	294
							18 4	2966 9					
01		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	6750 3	2712 9	Y	2465	2319 0	36 8	404
02	DLQ	G-10	7504	-0-	7504	7504	5181 3	2323 9	Y	2112	2052 0	87 8	377
03		13528 X	6024	-0-	-7504	-0-	3795 3	82 4	Y	1952	1935 0	80 8	314
							2147 9						
04		9960 X	4138	-0-	-5822	-0-	1603 3	784 4	Y	1592	1636 0	47 8	223
							1751 9						
05		10292 X	3638	-0-	-6654	-0-	1685 3	1953 9	Y	1775	1706 0	65 8	227
-----													
BIG HORN 56-1-19													
			WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776
12		14539 X	12248	-0-	-2291	-0-	10440 3	1808 9	Y	1644	1664 0	16 8	49
01		14539 X	12891	-0-	-1648	-0-	11063 3	11 4	Y	1652	1436 0	17 8	248
							1817 9						
02	DLQ	G-10	12032	-0-	12032	12032	10385 3	1647 9	Y	1497	1497 0	43 8	205
03		25164 X	13132	-0-	-12032	-0-	11618 3	1514 9	Y	1376	1341 0	37 8	203
04		12480 X	12150	-0-	-330	-0-	10544 3	1606 9	Y	1460	1552 0	36 8	75
05		13330 X	12828	-0-	-502	-0-	11361 3	1467 9	Y	1334	1264 0		145



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10863	-	15662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	01	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	19816	3	4549	9	Y	4135	4062	0	174	8	118
		21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3107	2701	0	63	8	461
							3418	9									
02	03	DLQ G-10	20228	-0-	20228	20228	16719	3	3509	9	Y	3190	3123	0	92	8	436
		40855 X	20627	-0-	-20228	-0-	17065	3	16	4	Y	3224	3108	0	74	8	478
							3546	9									
04		23580 X	20703	-0-	-2877	-0-	17128	3	40	4	Y	3214	3445	0	82	8	165
							3535	9									
05		24366 X	21243	-0-	-3123	-0-	17676	3	4	4	Y	3239	3052	0			352
							3563	9									
-----																	
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11276	-	21409			
12	01	51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	814	1	46875	3	Y	3711	3673	0	39	8	88
		37627 X	37627	-0-	-0-	-0-	4082	9									
							767	1	34284	3	Y	2342	2265	0	56	8	109
							2576	9									
02	03	DLQ G-10	34548	-0-	34548	34548	688	1	31943	3	Y	1743	1700	0	114	8	38
		80612 X	46064	-0-	-34548	-0-	1917	9									
							856	1	42003	3	Y	2914	2781	0	103	8	68
							3205	9									
04		127615 X	127615	-0-	-0-	-0-	1016	1	123170	3	Y	3112	3166	0			14
							6	4	3423	9							
05		51770 X	37339	-0-	-14431	-0-	200	1	33649	3	Y	3173	3167	0			20
							3490	9									
-----																	
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	-	16014			
12	01	18724 X	15862	-0-	-2862	-0-	752	1	13305	3	Y	1641	1616	0	29	8	40
							1805	9									
01		18724 X	13933	-0-	-4791	-0-	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15	8	23
							1647	9									
02	03	DLQ G-10	11003	-0-	11003	11003	738	1	8758	3	Y	1370	1337	0	19	8	37
		29157 X	18154	-0-	-11003	-0-	1507	9									
							1225	1	13535	3	Y	3085	2850	0	38	8	234
							3394	9									
04		15360 X	6049	-0-	-9311	-0-	659	1	4520	3	Y	640	842	0			32
							166	4	704	9							
05		15872 X	7099	-0-	-8773	-0-	608	1	5588	3	Y	821	812	0			41
							903	9									
-----																	
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191			
12	01	40681 X	40681	-0-	-0-	-0-	603	1	34681	3	Y	4906	4832	0	73	8	116
							5397	9									
01		28954 X	22258	-0-	-6696	-0-	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92	8	122
							25	4	2923	9							
02	03	DLQ G-10	24141	-0-	24141	24141	436	1	20232	3	Y	3146	3021	0	178	8	69
							12	4	3461	9							
03		57968 X	33827	-0-	-24141	-0-	577	1	28314	3	Y	4487	4307	0	144	8	105
							4936	9									
04		90162 X	90162	-0-	-0-	-0-	701	1	84957	3	Y	3964	4051	0			18
							144	4	4360	9							
05		40672 X	28763	-0-	-11909	-0-	147	1	24659	3	Y	3533	3528	0			23
							71	4	3886	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	39680 X	18905	-0-	-20775	-0-	1860	1	12995	3	Y	3422	3481	0		102
						286	4	3764	9						
01	39680 X	28685	-0-	-10995	-0-	2164	1	20735	3	Y	3208	3042	0		268
						2257	4	3529	9						
02	DLQ G-10	27753	-0-	27753	27753	1979	1	22070	3	Y	2502	2554	0		216
						952	4	2752	9						
03	57903 X	30150	-0-	-27753	-0-	1978	1	23184	3	Y	3347	3343	0		220
						1306	4	3682	9						
04	28080 X	21688	-0-	-6392	-0-	1537	1	15817	3	Y	3151	3258	0		113
						868	4	3466	9						
05	30721 X	19984	-0-	-10737	-0-	1705	1	13829	3	Y	3399	3290	0		222
						711	4	3739	9						
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010					
12	24273 X	12308	-0-	-11965	-0-	1105	1	7722	3	Y	3054	3073	0		91
						122	4	3359	9						
01	24273 X	16591	-0-	-7682	-0-	1183	1	11335	3	Y	3188	3013	0		266
						566	4	3507	9						
02	DLQ G-10	15191	-0-	15191	15191	1001	1	11182	3	Y	2386	2446	0		206
						383	4	2625	9						
03	33741 X	18550	-0-	-15191	-0-	1163	1	13651	3	Y	2861	2879	0		188
						589	4	3147	9						
04	16770 X	13975	-0-	-2795	-0-	995	1	10248	3	Y	2234	2342	0		80
						275	4	2457	9						
05	16833 X	12672	-0-	-4161	-0-	1072	1	8696	3	Y	2365	2291	0		154
						302	4	2602	9						
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330					
12	34317 X	22386	-0-	-11931	-0-	18733	3	9	4	Y	3313	3297	0	23 8	88
						3644	9								
01	34317 X	24387	-0-	-9930	-0-	19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49 8	115
						4503	9								
02	DLQ G-10	26769	-0-	26769	26769	22332	3	3	4	Y	4031	4026	0	8 8	112
						4434	9								
03	40934 X	14165	-0-	-26769	-0-	11467	3	46	4	Y	2411	2454	0	18 8	51
						2652	9								
04	27150 X	12942	-0-	-14208	-0-	10362	3	6	4	Y	2340	2291	0	20 8	80
						2574	9								
05	29636 X	27996	-0-	-1640	-0-	22079	3	3	4	Y	5376	5281	0		175
						5914	9								
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026					
12	39609 X	39609	-0-	-0-	-0-	34321	3	5288	9	Y	4807	4748	0	56 8	128
						27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43 8	96
						3780	9								
02	DLQ G-10	32857	-0-	32857	32857	28744	3	4113	9	Y	3739	3709	0	23 8	103
						33776	3	4780	9	Y	4345	4301	0	56 8	91
03	71413 X	38556	-0-	-32857	-0-	33776	3	4780	9	Y	4345	4301	0	56 8	91
						34678	3	4742	9	Y	4311	4177	0	78 8	147
04	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	34678	3	4742	9	Y	4311	4177	0	78 8	147
						32214	3	3345	9	Y	3041	3089	0		99
05	39618 X	35559	-0-	-4059	-0-	32214	3	3345	9	Y	3041	3089	0		99

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		16957 X	14643	-0-	-2314	-0-	10762	3	3881	9	Y	3528	3336	0	152	8	196	
01		16957 X	15928	-0-	-1029	-0-	11856	3		3	4	Y	3699	3415	0	237	8	243
							4069	9										
02		DLQ G-10	14917	-0-	14917	14917	10754	3		3	4	Y	3782	3502	0	219	8	304
							4160	9										
03		28911 X	13994	-0-	-14917	-0-	9653	3		23	4	Y	3925	3828	0	253	8	148
							4318	9										
04		15570 X	13572	-0-	-1998	-0-	9311	3		13	4	Y	3862	3664	0	261	8	85
							4248	9										
05		16089 X	13225	-0-	-2864	-0-	10599	3		4	4	Y	2384	2383	0			86
							2622	9										

  

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922				
12		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	8926	3	589	9	Y	535	499	0	36	8	13	
01		6169 X	5456	-0-	-713	-0-	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18	8	7	
02		DLQ G-10	4556	-0-	4556	4556	4480	3	76	9	Y	69	67	0	7	8	2	
03		10769 X	6213	-0-	-4556	-0-	5912	3	301	9	Y	274	233	0	38	8	5	
04		9210 X	4743	-0-	-4467	-0-	4358	3		2	4	Y	348	303	0	39	8	11
							383	9										
05		9517 X	1854	-0-	-7663	-0-	1506	3	348	9	Y	316	317	0			10	

  

PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924			
12		30039 X	24697	-0-	-5342	-0-	21096	3	5	4	Y	3269	3230	0	46	8	87
							3596	9									
01		30039 X	29579	-0-	-460	-0-	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35	8	84
							3302	9									
02		DLQ G-10	29242	-0-	29242	29242	26910	3	2332	9	Y	2120	2131	0	15	8	58
03		57073 X	27831	-0-	-29242	-0-	24888	3	48	4	Y	2632	2601	0	34	8	55
							2895	9									
04		28620 X	26667	-0-	-1953	-0-	23435	3	3232	9	Y	2938	2844	0	49	8	100
05		32364 X	30253	-0-	-2111	-0-	27126	3	3127	9	Y	2843	2850	0			93

  

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850			
12		22537 X	10944	-0-	-11593	-0-	1053	1	7360	3	Y	2195	2228	0			65
							116	4	2415	9							
01		22072 X	14791	-0-	-7281	-0-	1140	1	10931	3	Y	1925	1829	0			161
							602	4	2118	9							
02		DLQ G-10	14789	-0-	14789	14789	996	1	11116	3	Y	2067	2050	0			178
							403	4	2274	9							
03		30781 X	15992	-0-	-14789	-0-	1039	1	12184	3	Y	2079	2120	0			137
							482	4	2287	9							
04		16020 X	12346	-0-	-3674	-0-	874	1	8988	3	Y	2060	2123	0			74
							218	4	2266	9							
05		16368 X	11255	-0-	-5113	-0-	930	1	7537	3	Y	2296	2220	0			150
							262	4	2526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	1049	1	8164	3	N	1472	1871	0	119	8	494
01	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	1619	9	998	1	N	1738	1684	0	130	8	418
02	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	1912	9	987	1	N	1808	1678	0	147	8	401
03	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1989	9	1130	1	N	2534	2175	0	218	8	542
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787	9			N	NO RPT					542
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542
-----																
RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379						
12	23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	333	1	20544	3	N	2556	2143	0	232	8	604
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	2812	9	262	1	N	1529	1319	0	144	8	101
02	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	1682	9	211	1	N	2429	2091	0	336	8	574
03	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	2672	9	279	1	N	3313	3146	0	290	8	451
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	4	3644	9	N	NO RPT					451
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451
-----																
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632						
12	15686 X	9973	-0-	-5713	-0-	8932	3	1041	9	Y	946	954	0	31	8	53
01	15686 X	10716	-0-	-4970	-0-	9341	3	13	4	Y	1238	1151	0	57	8	83
02	DLQ G-10	10745	-0-	10745	10745	1362	9	10151	3	Y	540	489	0	96	8	38
03	21117 X	10372	-0-	-10745	-0-	9183	3	9	4	Y	1073	992	0	79	8	40
04	16560 X	10817	-0-	-5743	-0-	1180	9	9605	3	Y	1102	1031	0	87	8	24
*05	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	11149	3	1359	9	Y	1235	1214	0			45
-----																
RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577						
12	5177 X	4019	-0-	-1158	-0-	3419	3	600	9	N	545	556	1	14	8	472
01	5177 X	3816	-0-	-1361	-0-	3204	3	612	9	N	556	750	1	14	8	264
02	4676 X	1658	-0-	-3018	-0-	1417	3	241	9	N	219	387	1	7	8	89
03	4929 X	4102	-0-	-827	-0-	3475	3	627	9	N	570	181	1	18	8	460
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	3844	3	607	9	N	552	531	1	15	8	466
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	4763	3	683	9	N	621	722	1	33	8	332

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

12	6665 X	15	-0-	-6650	-0-	15	3			N	-0-	177	1				394
01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-						394
02	6020 X	4380	-0-	-1640	-0-	3419	3	961	9	N	874	341	1	24	8		903
03	6665 X	6124	-0-	-541	-0-	5141	3	6	4	N	888	1103	1	17	8		671
04	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	8662	3	19	4	N	1425	1402	1	32	8		662
*05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1568	9										
						10198	3	1582	9	N	1438	1436	1				664

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

12	13609 X	6149	-0-	-7460	-0-	687	1	4733	3	Y	663	636	1	33	8		79
						729	9										
01	12524 X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8		200
						736	9										
02	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	552	1	2327	3	Y	339	315	1	24	8		200
						373	9										
03	9840 X	6588	-0-	-3252	-0-	719	1	5070	3	Y	726	784	1	46	8		96
						799	9										
04	9420 X	6621	-0-	-2799	-0-	615	1	5117	3	Y	808	720	1	32	8		152
						889	9										
*05	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	490	1	5491	3	Y	712	693	1	55	8		116
						783	9										

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1983	1929	1	52	8		243
						2181	9										
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1589	1293	1	49	8		490
						1748	9										
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	440	1	1854	3	Y	930	818	1	26	8		576
						1023	9										
03	10638 X	7321	-0-	-3317	-0-	628	1	4425	3	Y	2062	2296	1	58	8		284
						2268	9										
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	729	1	6066	3	Y	2470	2225	1	56	8		473
						2717	9										
*05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	549	1	6161	3	Y	1974	2015	1	102	8		330
						2171	9										

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

12	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	3714	3	37	4	N	859	1154	1	30	8		188
						945	9										
01	4836 X	4713	-0-	-123	-0-	3804	3	6	4	N	821	765	1	28	8		216
						903	9										
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	4	N	898	365	1	36	8		713
						988	9										
03	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	3891	3	765	9	N	695	788	1	27	8		593
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	3891	3	28	4	N	958	1126	1	27	8		398
						1054	9										
05	4836 X	4817	-0-	-19	-0-	4034	3	783	9	N	712	730	1	41	8		339

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2166	3	567	9	N	515	396	1	10	8	465
01	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1129	1176	1	17	8	401
						1242	9									
02	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	4759	3	1195	9	N	1086	1187	1	26	8	274
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	4	N	845	741	1	15	8	363
						930	9									
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	5841	3	1387	9	N	1261	1125	1	22	8	477
*05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	6189	3	31	4	N	1338	1435	1	41	8	339
						1472	9									
CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381						
12	5983 X	547	-0-	-5436	-0-	446	3	101	9	N	92	371	1	2	8	170
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210
02	5208 X	3682	-0-	-1526	-0-	3017	3	10	4	N	595	385	1	44	8	376
						655	9									
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	4743	3	62	4	N	1066	944	1	47	8	451
						1173	9									
04	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	4179	3	94	4	N	923	1109	1	28	8	237
						1015	9									
*05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	3517	3	58	4	N	846	750	1	12	8	321
						931	9									
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020						
12	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34	8	611
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	606	800	1	14	8	403
						667	9									
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3	1373	9	N	1248	1286	1	34	8	331
03	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1180	1146	1	16	8	349
						1298	9									
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	528	3	5	4	N	112	344	1	2	8	115
						123	9									
*05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	3816	3	293	4	N	1128	754	1	25	8	464
						1241	9									
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
12	8060 X	3986	-0-	-4074	-0-	946	1	1807	3	N	1121	1174	1	25	8	274
						1233	9									
01	8091 X	5111	-0-	-2980	-0-	779	1	3205	3	N	894	937	1	23	8	208
						144	4	983	9							
02	7308 X	5575	-0-	-1733	-0-	767	1	3620	3	N	1080	979	1	28	8	281
						1188	9									
03	6634 X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1	2088	3	N	762	747	1	13	8	283
						838	9									
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	882	1	4807	3	N	1237	1247	1	29	8	244
						18	4	1361	9							
05	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	734	1	4079	3	N	1131	757	1	43	8	575
						13	4	1244	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11098 X	7628	-0-	-3470	-0-	422	1	5625	3	N	1437	1579	1 39 8	505
01	11098 X	8356	-0-	-2742	-0-	1581	9	1990	9	N	1809	1926	1 37 8	351
02	10024 X	8159	-0-	-1865	-0-	6366	3	1723	9	N	1566	1328	1 45 8	544
03	10571 X	7586	-0-	-2985	-0-	6436	3	7	4	N	1459	1527	1 36 8	440
04	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	5974	3	1605	9	N	1373	1296	1 35 8	482
*05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	10650	3	1892	9	N	1720	1489	1	896
						9767	3							
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	488	1	911	3	N	85	85	8	68
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	94	9	2284	3	N	233	233	8	68
						256	9							
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797				
12	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	6958	3	11	4	N	1285	1537	1 28 8	242
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	1414	9	34	4	N	320	13	8	549
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	2030	3	6039	3	N	1110	1193	1 31 8	435
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	352	9	6011	3	N	1109	1139	1 26 8	379
04	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	6498	3	1296	9	N	1178	1124	1 27 8	406
*05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	6999	3	1360	9	N	1236	1126	1 44 8	472
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	6765	3	1329	9	N	1208	1176	0 35 8	29
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0 17 8	20
02	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	6912	3	1058	9	N	962	931	0 25 8	26
03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	7917	3	1319	9	N	1199	1118	0 16 8	91
04	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	8290	3	1177	9	N	1070	1107	0	54
*05	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	8431	3	1405	9	N	1277	1267	0	64
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	11	8	204	
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8		627	
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30	8	516
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	240	341	1	5	8	410
						264	9									
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2783	3	550	9	N	500	370	1	11	8	529
*05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2358	3	501	9	N	455	521	1	33	8	430
-----																
GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718				
12	49569 X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0			83
						579	4	2188	9							
01	49569 X	44195	-0-	-5374	-0-	2345	1	36625	3	Y	2086	2021	0			148
						2930	4	2295	9							
02	DLQ G-10	38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0			110
						1273	4	2052	9							
03	81107 X	42868	-0-	-38239	-0-	1852	1	37101	3	Y	1868	1849	0			129
						1860	4	2055	9							
04	50040 X	36794	-0-	-13246	-0-	1602	1	32436	3	Y	1562	1588	0			103
						1038	4	1718	9							
05	44082 X	42383	-0-	-1699	-0-	2425	1	36911	3	Y	1601	1629	0			75
						1286	4	1761	9							
-----																
GEORGE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457				
12	58311 X	43357	-0-	-14954	-0-	3015	1	37032	3	Y	2298	2303	0			96
						782	4	2528	9							
01	58356 X	58356	-0-	-0-	-0-	3124	1	48782	3	Y	2232	2169	0			159
						3995	4	2455	9							
02	DLQ G-10	51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0			106
						1561	4	1978	9							
03	107656 X	56287	-0-	-51369	-0-	2429	1	48676	3	Y	2101	2062	0			145
						2871	4	2311	9							
04	62820 X	56043	-0-	-6777	-0-	2459	1	49838	3	Y	1797	1823	0			119
						1769	4	1977	9							
*05	59251 X	59251	-0-	-0-	-0-	3415	1	51988	3	Y	1853	1885	0			87
						1810	4	2038	9							
-----																
GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000				
12	37541 X	25980	-0-	-11561	-0-	1802	1	22144	3	Y	1531	1532	0			64
						350	4	1684	9							
01	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	2343	1	36585	3	Y	1450	1411	0			103
						2291	4	1595	9							
02	DLQ G-10	29045	-0-	29045	29045	1420	1	25542	3	Y	1098	1136	0			65
						875	4	1208	9							
03	64645 X	35600	-0-	-29045	-0-	1555	1	31139	3	Y	1514	1474	0			105
						1241	4	1665	9							
04	41340 X	33689	-0-	-7651	-0-	1464	1	29644	3	Y	1642	1639	0			108
						775	4	1806	9							
05	42718 X	35379	-0-	-7339	-0-	1974	1	30053	3	Y	2097	2106	0			99
						1045	4	2307	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	51	1	2624	3	Y	31	65	0	31	8	-0-
						3530	4	34	9							
01	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1360	1261	0	26	8	73
						32	4	1496	9							
02	DLQ G-10	7685	-0-	7685	7685	29	1	5911	3	Y	1582	1499	0	19	8	137
						5	4	1740	9							
03	16925 X	9240	-0-	-7685	-0-	17	1	6679	3	Y	2306	2325	0	18	8	100
						7	4	2537	9							
04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	8	1	7059	3	Y	2856	2862	0	20	8	74
						38	4	3142	9							
05	8494 X	8325	-0-	-169	-0-	26	1	6531	3	Y	1596	1554	0	38	8	78
						12	4	1756	9							
-----																
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597						
12	9858 X	6551	-0-	-3307	-0-	93	1	4761	3	Y	1543	1385	0	22	8	176
						1697	9									
01	9858 X	6766	-0-	-3092	-0-	21	1	5340	3	Y	1277	1363	0	21	8	69
						1405	9									
02	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	25	1	5287	3	Y	943	914	0	17	8	81
						1037	9									
03	14661 X	8312	-0-	-6349	-0-	17	1	6669	3	Y	1473	1463	0	28	8	63
						6	4	1620	9							
04	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	9	1	8545	3	Y	2711	2677	0	27	8	70
						2982	9									
*05	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	32	1	8161	3	Y	1474	1425	0	47	8	72
						5	4	1621	9							
-----																
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531						
12	8525 X	6638	-0-	-1887	-0-	102	1	5248	3	Y	1171	1059	0	22	8	133
						1288	9									
01	8525 X	6826	-0-	-1699	-0-	21	1	5576	3	Y	1117	1176	0	13	8	61
						1229	9									
02	DLQ G-10	7419	-0-	7419	7419	31	1	6330	3	Y	962	919	0	22	8	82
						1058	9									
03	15651 X	8232	-0-	-7419	-0-	19	1	7277	3	Y	833	858	0	21	8	36
						20	4	916	9							
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	9	1	8038	3	Y	411	414	0	23	8	10
						452	9									
*05	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	31	1	7809	3	Y	937	862	0	40	8	45
						1031	9									
-----																
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
12	7905 X	3731	-0-	-4174	-0-	2622	3	91	4	N	925	956	1	36	8	584
						1018	9									
01	7905 X	6094	-0-	-1811	-0-	436	1	2048	3	N	1235	1172	1	26	8	515
						2251	4	1359	9							
02	7140 X	2457	-0-	-4683	-0-	1101	3	1356	9	N	1233	1392	1	28	8	328
						326	1	3352	3	N	1173	1269	1	21	8	211
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	72	4	1290	9							
						352	1	4919	3	N	1242	1135	1	27	8	291
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	1366	9									
						324	1	3023	3	N	1056	1045	1	34	8	268
05	5983 X	4514	-0-	-1469	-0-	5	4	1162	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9021 X	5563	-0-	-3458	-0-	634 1	3869 3	Y	892	886 0	19 8		148
							79 4	981 9						
01		9021 X	752	-0-	-8269	-0-	96 1	471 3	Y	157	262 0	5 8		38
							12 4	173 9						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	38 0	3 8		-0-
03		294 X	294	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	Y	240	179 0			61
							264 9							
04		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1087 1	7705 3	Y	1675	1516 0	33 8		187
							34 4	1843 9						
*05		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1346 1	10872 3	Y	1552	1622 0	50 8		67
							1707 9							
-----														
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481				
12		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	946 1	5789 3	N	1596	1090 1	124 8		566
							1756 9							
01		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	863 1	6421 3	N	2050	2263 1	95 8		258
							2255 9							
02		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	699 1	4872 3	N	1724	1511 1	80 8		391
							1896 9							
03		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	796 1	5425 3	N	1905	1715 1	65 8		516
							38 4	2096 9						
04		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	865 1	6489 3	N	2238	2231 1	80 8		443
							3 4	2462 9						
*05		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	240 1	1052 3	N	691	737 1	27 8		370
							760 9							
-----														
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
12		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	1282 1	7838 3	Y	641	580 0	16 8		106
							11 4	705 9						
01		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	1158 1	5739 3	Y	571	526 0	12 8		139
							712 4	628 9						
02	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	5146	958 1	3715 3	Y	424	464 0	13 8		86
							7 4	466 9						
03		9756 X	4610	-0-	-5146	-0-	724 1	3541 3	Y	285	294 0	6 8		71
							31 4	314 9						
04		9510 X	3962	-0-	-5548	-0-	442 1	3128 3	Y	356	380 0	7 8		40
							392 9							
05		9827 X	4549	-0-	-5278	-0-	454 1	3662 3	Y	394	403 0	14 8		17
							433 9							
-----														
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	5797 X	4520	-0-	-1277	-0-	510	1	3117	3	Y	812	721	0	23	8	134	
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	893	9	640	1	3177	3	697	643	0	19	8	169
02	DLQ G-10	4158	-0-	4158	4158	501	4	767	9	Y	782	769	0	23	8	159	
03	7671 X	3513	-0-	-4158	-0-	676	1	2622	3	Y	497	520	0	12	8	124	
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	860	9	504	1	2458	3	702	729	0	19	8	78
*05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	4	4	693	1	4913	3	895	911	0	23	8	39
						772	9	532	1	4296	3						
						985	9										
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300							
12	47926 X	38852	-0-	-9074	-0-	2481	1	30460	3	Y	4911	4804	0			231	
01	49888 X	49888	-0-	-0-	-0-	509	4	5402	9	Y	5078	5074	0			235	
02	DLQ G-10	42338	-0-	42338	42338	2499	1	39015	3	Y	4159	4261	0			133	
03	88458 X	46120	-0-	-42338	-0-	2788	4	5586	9	Y	4075	4152	0			56	
04	52410 X	44087	-0-	-8323	-0-	1924	1	34591	3	Y	3751	3697	0			110	
*05	53240 X	53240	-0-	-0-	-0-	1248	4	4575	9	Y	4115	4136	0			89	
						1905	1	38156	3	Y							
						1576	4	4483	9								
						1840	1	37273	3	Y							
						848	4	4126	9								
						2908	1	44266	3	Y							
						1539	4	4527	9								
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988							
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0			-0-	
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3476	3	Y	752	345	0	15	8	392	
02	DLQ G-10	6094	-0-	6094	6094	121	4	827	9	Y	890	897	0	26	8	359	
03	15042 X	8948	-0-	-6094	-0-	137	1	4524	3	Y	1028	898	0	26	8	463	
04	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	454	4	979	9	Y	885	974	0	30	8	344	
*05	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	213	1	7478	3	Y	1466	1611	0	32	8	167	
						126	4	1131	9								
						211	1	7500	3	Y							
						242	4	974	9								
						226	1	7682	3	Y							
						10	4	1613	9								
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437							
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1513	1190	1	22	8	557	
01	14539 X	12728	-0-	-1811	-0-	1664	9	414	1	10906	3	1276	1181	1	14	8	638
02	12096 X	4188	-0-	-7908	-0-	4	4	1404	9	N	319	400	1	8	8	549	
03	14663 X	1066	-0-	-13597	-0-	389	1	2839	3	N	61	1	8			609	
04	14190 X	8749	-0-	-5441	-0-	609	4	351	9	N	680	821	1	15	8	453	
05	14663 X	830	-0-	-13833	-0-	301	1	698	3	N	362	358	1	11	8	446	
						67	9										
						411	1	7089	3	N							
						501	4	748	9								
						432	1	398	9	N							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11203 - 21639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51491 X	41591	-0-	-9900	-0-	2738	1	33623	3	Y	4272	4181	0		201
						531	4	4699	9						
01	51538 X	51538	-0-	-0-	-0-	2697	1	42090	3	Y	4131	4141	0		191
						2207	4	4544	9						
02	DLQ G-10	47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0		120
						1363	4	4132	9						
03	98462 X	50973	-0-	-47489	-0-	2132	1	42708	3	Y	3878	3944	0		54
						1867	4	4266	9						
04	54510 X	47954	-0-	-6556	-0-	2029	1	41096	3	Y	2852	2823	0		83
						1692	4	3137	9						
*05	52858 X	52858	-0-	-0-	-0-	2882	1	43878	3	Y	3944	3942	0		85
						1760	4	4338	9						
-----															
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182		
12	9300 X	2483	-0-	-6817	-0-	1956	3	527	9	Y	479	580	0	1 8	135
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-				135
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
04	6090 X	916	-0-	-5174	-0-	916	3			Y	-0-				135
*05	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	9951	3	86	4	Y	2056	2072	0	2 8	117
						2262	9								
-----															
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976 - 14792		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	520	1	36 8	375
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8		271
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	11	8		375
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	10	8		438
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	747	3	717	9	N	652	367	1	33 6	666
												24	8		
*05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	676	3	964	9	N	876	940	1	72 8	530
-----															
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941 - 14943		
12	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	891	1	4218	3	Y	1301	1144	1	27 8	498
						1431	9								
01	7285 X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	21 8	405
						5	4	1179	9						
02	DLQ G-10	6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	38 8	747
						9	4	1577	9						
03	14567 X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	34 8	654
						1562	9								
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1514	1657	1	33 8	478
						1665	9								
*05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	891	1	5175	3	Y	1346	1468	1	52 8	304
						1481	9								
-----															
COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10422 - 14238		
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	472	584	1	11 8	137
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	13 8	254
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	799	3	323	9	N	294	372	1	10 8	166
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1453	3	553	9	Y	503	364	1	29 8	276
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	885	3	468	9	Y	425	368	1	26 8	307
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	309	342	1		274

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1506	4	408 9	Y	371	371 0	113	
01	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	915	1	3 4	Y	530	529 0	113	
						583	9						
02	DLQ G-10	892	-0-	892	892	738	1	154 9	Y	140	140 0	113	
03	2157 X	1265	-0-	-892	-0-	946	1	45 4	Y	249	249 0	113	
						274	9						
04	1860 X	1272	-0-	-588	-0-	915	1	30 4	Y	297	297 0	113	
						327	9						
05	1922 X	1326	-0-	-596	-0-	890	1	5 4	Y	392	388 0	116	
						431	9						

  

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11021	- 15805	
12	11005 X	8569	-0-	-2436	-0-	1112	1	6793 3	Y	604	565 0	13 8	100
						664	9						
01	11005 X	9926	-0-	-1079	-0-	1516	1	7523 3	Y	806	689 0	22 8	195
						887	9						
02	DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841	1248	1	4833 3	Y	691	718 0	29 8	139
						760	9						
03	11505 X	4664	-0-	-6841	-0-	720	1	3525 3	Y	376	409 0	13 8	93
						5	4	414 9					
04	10410 X	5876	-0-	-4534	-0-	642	1	4557 3	Y	555	566 0	21 8	61
						66	4	611 9					
05	9920 X	5685	-0-	-4235	-0-	550	1	4434 3	Y	607	613 0	29 8	26
						33	4	668 9					

  

RED BLUFF 13		WELL #:		5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10969	- 14841	
12	4650 X	3075	-0-	-1575	-0-	2155	3	920 9	N	836	398 1	17 8	820
01	3782 X	3099	-0-	-683	-0-	2265	3	834 9	N	758	1212 1	17 8	349
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2209	3	803 9	N	730	392 1	20 8	667
03	3286 X	891	-0-	-2395	-0-	681	3	210 9	N	191	394 1	20 8	444
04	3180 X	2627	-0-	-553	-0-	2019	3	3 4	N	550	754 1		240
						605	9						
05	3348 X	3114	-0-	-234	-0-	2415	3	6 4	N	630	342 1		528
						693	9						

  

ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388	
12	12276 X	11963	-0-	-313	-0-	10142	3	1821 9	N	1655	2372 1	35 8	311
01	11594 X	4117	-0-	-7477	-0-	3555	3	8 4	N	504	385 1	9 8	421
						554	9						
02	11116 X	572	-0-	-10544	-0-	438	3	134 9	N	122	23 8		520
03	12307 X	1630	-0-	-10677	-0-	1310	3	320 9	N	291	400 1	30 8	381
04	11910 X	4350	-0-	-7560	-0-	3309	3	1041 9	N	946	928 1	32 8	367
05	11966 X	7205	-0-	-4761	-0-	5586	3	1619 9	Y	1472	1081 1	102 8	656

  

RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10972	- 14602	
12	5363 X	4621	-0-	-742	-0-	946	1	2857 3	N	744	799 1	14 8	409
						818	9						
01	4836 X	2971	-0-	-1865	-0-	896	1	1508 3	N	515	750 1	10 8	164
						567	9						
02	3808 X	1487	-0-	-2321	-0-	350	1	852 3	N	259	4 8		419
						285	9						
03	4619 X	1665	-0-	-2954	-0-	914	1	630 3	N	110	348 1	8 8	173
						121	9						
04	4470 X	1523	-0-	-2947	-0-	824	1	545 3	N	140	15 8		298
						154	9						
05	4619 X	2891	-0-	-1728	-0-	917	1	1380 3	N	540	546 1	8 8	284
						594	9						



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11738	-	15362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					81	90 0	8
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					-0-	8 0	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					-0-		-0-
*05		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	891 3	315 9	Y	286	257 0		29
-----													
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11846	-	15848
12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2770 3	902 9	Y	820	769 0		80
01		3100 X	2171	-0-	-929	-0-	1564 3	607 9	Y	552	571 0	1 8	60
02	DLQ	G-10	2398	-0-	2398	2398	1764 3	634 9	Y	576	600 0		36
03		3477 X	1079	-0-	-2398	-0-	288 3	471 4	Y	291	279 0		48
							320 9						
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					-0-	48 0	-0-
05		3658 X	317	-0-	-3341	-0-	5 4	312 9	Y	284	254 0	1 8	29
-----													
LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	11553	PERF.12093	-	16086
12		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	4416 3	13 4	Y	1322	1236 0	4 8	129
							1454 9						
01		2883 X	2782	-0-	-101	-0-	1964 3	7 4	Y	737	784 0	2 8	80
							811 9						
02	DLQ	G-10	3310	-0-	3310	3310	2137 3	1173 9	Y	1066	1076 0	4 8	66
03		6643 X	3333	-0-	-3310	-0-	2432 3	9 4	Y	811	743 0		134
							892 9						
04		5700 X	1420	-0-	-4280	-0-	1144 3	3 4	Y	248	291 0		91
							273 9						
*05		19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	17090 3	32 4	Y	1754	1665 0	2 8	178
							1929 9						
-----													
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	10447	PERF.10747	-	14867
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				1369	1367 1	34 8	498
01		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	946 1	1286 9	N	1169	1386 1	33 8	248
02		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	854 1	1063 9	N	966	603 1	23 8	588
03		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	946 1	1453 9	N	1321	1342 1	30 8	537
04		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	886 1	1286 9	N	1169	1318 1	26 8	362
*05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	229 1	73 9	Y	66			428
-----													
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.11084	-	14900
12		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1182 3	579 9	N	526	591 1	21 8	433
01		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	557 3	472 9	N	429	377 1	16 8	469
02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	495 3	337 9	N	306	368 1	20 8	387
03		959 X	959	-0-	-0-	-0-	467 3	40 4	N	411	538 1	20 8	240
							452 9						
04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1724 3	28 4	N	457	340 1	21 8	336
							503 9						
*05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	431 3	30 9	Y	27			363

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID -> 286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10720	- 20645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		30453 X	30453	-0-	-0-	-0-	782 1	25229 3	Y	4014	3801 0	154 8		112
							27 4	4415 9						
01		28241 X	20171	-0-	-8070	-0-	4 1	16317 3	Y	3500	3496 0	84 8		32
							3850 9							
02	DLQ	G-10	19315	-0-	19315	19315	228 1	16631 3	Y	1824	1699 0	141 8		16
							450 4	2006 9						
03		40247 X	20932	-0-	-19315	-0-	94 1	18614 3	Y	2015	1897 0	119 8		15
							7 4	2217 9						
04		30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	822 1	26742 3	Y	2249	2156 0	92 8		16
							2474 9							
05		30442 X	28750	-0-	-1692	-0-	813 1	26060 3	Y	1694	1686 0			24
							14 4	1863 9						
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420			
12		32922 X	22740	-0-	-10182	-0-	1436 1	18230 3	Y	1730	1082 0	634 8		108
							1171 4	1903 9						
01		16306 X	13745	-0-	-2561	-0-	969 1	10988 3	Y	1464	643 0	717 8		212
							178 4	1610 9						
02	DLQ	G-10	11883	-0-	11883	11883	802 1	8113 3	Y	1181	1018 0	222 8		153
							1669 4	1299 9						
03		29419 X	17536	-0-	-11883	-0-	1081 1	14021 3	Y	1725	1384 0	342 8		152
							536 4	1898 9						
04		21900 X	18065	-0-	-3835	-0-	1111 1	15385 3	Y	1307	902 0	456 8		101
							131 4	1438 9						
05		22630 X	21262	-0-	-1368	-0-	1223 1	18386 3	Y	1394	1144 0	224 8		127
							120 4	1533 9						
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829			
12		51801 X	48534	-0-	-3267	-0-	1333 1	43007 3	Y	3813	3765 0	71 8		109
							4194 9							
01		64180 X	64180	-0-	-0-	-0-	16 1	57952 3	Y	5639	5585 0	111 8		52
							9 4	6203 9						
02	DLQ	G-10	45454	-0-	45454	45454	545 1	39810 3	Y	4406	4311 0	107 8		40
							252 4	4847 9						
03		98643 X	53189	-0-	-45454	-0-	237 1	46705 3	Y	4955	4852 0	103 8		40
							796 4	5451 9						
04		62100 X	38731	-0-	-23369	-0-	1013 1	32941 3	Y	4341	4257 0	93 8		31
							2 4	4775 9						
05		64170 X	40100	-0-	-24070	-0-	1061 1	34033 3	Y	4551	4518 0			64
							5006 9							
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788			
12		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	857 1	9606 3	N	1962	2286 1	57 8		248
							2158 9							
01		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	936 1	8626 3	N	2002	1757 1	54 8		439
							96 4	2202 9						
02		8652 X	2938	-0-	-5714	-0-	277 1	2129 3	N	484	583 1	10 8		330
							532 9							
03		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-				330
04		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			Y	-0-				330
05		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-				330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	532 1	13041 3	Y	1514	932 0	610 8	460
						464 4	1665 9					
01	12462 X	9698	-0-	-2764	-0-	203 1	7464 3	Y	1565	1351 0	269 8	405
						309 4	1722 9					
02	DLQ G-10	9214	-0-	9214	9214	201 1	6580 3	Y	1654	1293 0	314 8	452
						614 4	1819 9					
03	18932 X	9718	-0-	-9214	-0-	209 1	7347 3	Y	1879	1423 0	460 8	448
						95 4	2067 9					
04	15210 X	3296	-0-	-11914	-0-	72 1	2523 3	Y	634	625 0	106 8	351
						4 4	697 9					
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			Y	2	215 0	3 8	135

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

12	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	941 1	22653 3	Y	1443	1471 0	3 8	151
						136 4	1587 9					
01	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	900 1	21863 3	Y	1054	1000 0	6 8	199
						448 4	1159 9					
02	DLQ G-10	21240	-0-	21240	21240	735 1	19299 3	Y	987	988 0	4 8	194
						120 4	1086 9					
03	43568 X	22328	-0-	-21240	-0-	946 1	20387 3	Y	834	867 0	1 8	160
						78 4	917 9					
04	24510 X	20759	-0-	-3751	-0-	887 1	18793 3	Y	945	843 0	2 8	260
						39 4	1040 9					
*05	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	937 1	25204 3	Y	1421	1310 0	2 8	369
						21 4	1563 9					

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

12	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	18671 3	123 4	N	3006	2937 0	68 8	126
						3307 9						
01	20925 X	14548	-0-	-6377	-0-	10587 3	1538 4	N	2203	2153 0	46 8	130
						2423 9						
02	19600 X	11004	-0-	-8596	-0-	7710 3	871 4	N	2203	2146 0	70 8	117
						2423 9						
03	22103 X	16326	-0-	-5777	-0-	13103 3	196 4	N	2752	2703 0	58 8	108
						3027 9						
04	21390 X	16899	-0-	-4491	-0-	13998 3	2901 9	N	2637	2578 0	61 8	106
05	22103 X	17573	-0-	-4530	-0-	14837 3	2736 9	N	2487	2506 0		87

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

12	39773 X	30786	-0-	-8987	-0-	22986 3	960 4	N	6218	5784 1		1047
						6840 9						
01	40982 X	32364	-0-	-8618	-0-	24084 3	1909 4	N	5792	6009 1		830
						6371 9						
02	37016 X	24152	-0-	-12864	-0-	14861 3	4151 4	N	4673	4562 1		941
						5140 9						
03	40982 X	24531	-0-	-16451	-0-	14401 3	4254 4	N	5342	5609 1		674
						5876 9						
04	62224 X	62224	-0-	-0-	-0-	54913 3	495 4	N	6196	6054 1		816
						6816 9						
*05	64429 X	64429	-0-	-0-	-0-	57054 3	1462 4	N	5375	5726 1		465
						5913 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	46779 X	32740	-0-	-14039	-0-	2261 1	27777 3	441 4	2261 9	Y	2055	2009 0			97
01	46779 X	43052	-0-	-3727	-0-	2270 1	35458 3	2952 4	2372 9	Y	2156	2153 0			100
02	DLQ G-10	38113	-0-	38113	38113	1838 1	33064 3	1133 4	2078 9	Y	1889	1929 0			60
03	82392 X	44279	-0-	-38113	-0-	1907 1	38187 3	1492 4	2693 9	Y	2448	2474 0			34
04	47340 X	31712	-0-	-15628	-0-	1358 1	27507 3	880 4	1967 9	Y	1788	1770 0			52
*05	46338 X	46338	-0-	-0-	-0-	2567 1	39094 3	1359 4	3318 9	Y	3016	3003 0			65
-----															
CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813					
12	34379 X	25646	-0-	-8733	-0-	681 1	21956 3	200 4	2809 9	Y	2554	2465 0	105 8		71
01	34379 X	15982	-0-	-18397	-0-	4 1	13732 3	224 4	2022 9	Y	1838	1831 0	61 8		17
02	DLQ G-10	24841	-0-	24841	24841	290 1	21225 3	290 4	2936 9	Y	2669	2569 0	93 8		24
03	49612 X	24771	-0-	-24841	-0-	102 1	20050 3	1133 4	3486 9	Y	3169	3082 0	86 8		25
04	32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	881 1	28655 3	3254 9		Y	2958	2829 0	133 8		21
*05	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	893 1	28656 3	2713 9		Y	2466	2452 0			35
-----															
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943					
12	37510 X	29225	-0-	-8285	-0-	1945 1	23884 3	427 4	2969 9	Y	2699	2642 0			127
01	39078 X	39078	-0-	-0-	-0-	2053 1	32037 3	2704 4	2284 9	Y	2076	2107 0			96
02	DLQ G-10	29881	-0-	29881	29881	1400 1	25197 3	953 4	2331 9	Y	2119	2147 0			68
03	66906 X	37025	-0-	-29881	-0-	1576 1	31521 3	1394 4	2534 9	Y	2304	2340 0			32
04	41670 X	34201	-0-	-7469	-0-	1468 1	29740 3	904 4	2089 9	Y	1899	1875 0			56
*05	39152 X	39152	-0-	-0-	-0-	2194 1	33406 3	1161 4	2391 9	Y	2174	2183 0			47
-----															
CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770					
12	18383 X	9520	-0-	-8863	-0-	8014 3	13 4	1493 9		N	1357	1565 1	19 8		231
01	18383 X	11615	-0-	-6768	-0-	9970 3	1645 9	13156 3	75 4	N	1495	1549 1	20 8		157
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13156 3	75 4	2847 9		N	2588	2292 1	40 8		413
03	16957 X	16061	-0-	-896	-0-	13806 3	22 4	2233 9		N	2030	2046 1	29 8		368
04	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16186 3	12 4	3362 9		N	3056	2952 1	28 8		444
*05	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	15392 3	9 4	2629 9		N	2390	2188 1			646

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13423 X	12029	-0-	-1394	-0-	10302	3	1727	9	N	1570	1593	1	18	8	365
01	12617 X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
03	12028 X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12	8	551
04	11640 X	6704	-0-	-4936	-0-	5416	3	1288	9	N	1171	1296	1	31	8	395
05	12028 X	8030	-0-	-3998	-0-	6798	3	1232	9	Y	1120	1113	1	40	8	362
-----																
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882						
12	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4325	4345	0	7	8	336
						4758	9									
01	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
						4232	9									
02	DLQ G-10	17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
						3660	9									
03	36308 X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2	8	445
						3851	9									
04	21840 X	15855	-0-	-5985	-0-	451	1	12322	3	Y	2802	2852	0	4	8	391
						3082	9									
05	22568 X	21640	-0-	-928	-0-	561	1	17463	3	Y	3251	3235	0	2	8	405
						40	4	3576	9							
-----																
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981						
12	52235 X	46168	-0-	-6067	-0-	1184	1	38171	3	Y	6140	5989	0	96	8	176
						59	4	6754	9							
01	82645 X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
						578	4	12658	9							
02	DLQ G-10	62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
						169	4	12344	9							
03	120387 X	57466	-0-	-62921	-0-	240	1	47209	3	Y	9060	9002	0	89	8	73
						51	4	9966	9							
04	79980 X	45786	-0-	-34194	-0-	1085	1	35292	3	Y	8554	8439	0	127	8	61
						9409	9									
05	82646 X	40022	-0-	-42624	-0-	999	1	32041	3	Y	6347	6319	0			89
						6982	9									
-----																
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860						
12	48253 X	48253	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7829	7470	0	228	8	221
						686	4	8612	9							
01	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
						2536	4	14687	9							
02	DLQ G-10	51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
						1021	4	11640	9							
03	104082 X	52427	-0-	-51655	-0-	208	1	41007	3	Y	10057	9920	0	154	8	81
						149	4	11063	9							
04	53760 X	43203	-0-	-10557	-0-	1012	1	32886	3	Y	8459	8342	0	137	8	61
						9305	9									
05	55552 X	43118	-0-	-12434	-0-	1013	1	32497	3	Y	8732	8671	0			122
						3	4	9605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		26307 X	26307	-0-	-0-	255 1	24336 3		Y	1560	1513 0	41 8	44
01		79701 X	79701	-0-	-0-	1716 9							
						3352 1	65967 3		Y	9305	9214 0	48 8	87
02	DLQ	G-10	62424	-0-	62424	146 4	10236 9						
						440 1	52117 3		Y	8183	8132 0	62 8	76
03		116959 X	54535	-0-	-62424	866 4	9001 9						
						4218 1	42669 3		Y	6898	6842 0	76 8	56
04		40912 X	40912	-0-	-0-	60 4	7588 9						
						29 1	35437 3		Y	4951	4867 0	105 8	35
*05		42235 X	42235	-0-	-0-	5446 9							
						37506 3	4729 9		Y	4299	4274 0		60
-----													
LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893			
12		744 N	203	-0-	-541				Y	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	203 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		840 X	102	-0-	-738	94 3	8 4		Y	-0-			-0-
05		217 X	25	-0-	-192	25 4			Y	-0-			-0-
-----													
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231			
12		25079 X	18491	-0-	-6588	574 1	16935 3		Y	890	958 0	3 8	69
01		24769 X	15839	-0-	-8930	3 4	979 9						
						556 1	14720 3		Y	506	551 0	4 8	20
02	DLQ	G-10	13841	-0-	13841	6 4	557 9						
						424 1	12708 3		Y	618	595 0	5 8	38
03		28190 X	14349	-0-	-13841	29 4	680 9						
						469 1	13159 3		Y	655	609 0	1 8	83
04		18420 X	14567	-0-	-3853	721 9							
						483 1	13223 3		Y	783	755 0	2 8	109
*05		18546 X	18546	-0-	-0-	861 9							
						544 1	16911 3		Y	992	975 0	3 8	123
						1091 9							
-----													
CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270			
12		7151 X	7151	-0-	-0-	5687 3	1464 9	N		1331	1314 1	76 8	452
01		2683 X	2683	-0-	-0-	2132 3	551 9	N		501	776 1	34 8	143
02		5758 X	5758	-0-	-0-	4721 3	1037 9	N		943	375 1	35 8	676
03		6790 X	6790	-0-	-0-	5768 3	3 4	N		926	1366 1	20 8	216
						1019 9							
04		6734 X	6734	-0-	-0-	5631 3	1103 9	N		1003	741 1	57 8	421
*05		6794 X	6794	-0-	-0-	5702 3	1092 9	N		993	751 1	50 8	613
-----													
TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505			
12		29667 X	9380	-0-	-20287	903 1	5169 3	Y		2753	2528 0	79 8	272
01		29667 X	16081	-0-	-13586	280 4	3028 9						
						1152 1	10242 3	Y		3252	3244 0	126 8	154
02	DLQ	G-10	15019	-0-	15019	1110 4	3577 9						
						1098 1	9289 3	Y		2859	2705 0	61 8	247
03		31505 X	16486	-0-	-15019	1487 4	3145 9						
						1312 1	11053 3	Y		3141	3088 0	84 8	216
04		15540 X	13607	-0-	-1933	666 4	3455 9						
						1207 1	9565 3	Y		2449	2356 0	105 8	204
05		16616 X	14344	-0-	-2272	141 4	2694 9						
						1234 1	10298 3	Y		2389	2344 0	55 8	194
						184 4	2628 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	1746	-0-	-1230	-0-	162	1	928	3	Y	574	496	0	50	8	53
						25	4	631	9							
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	2359	3	Y	802	732	0	88	8	35
						9	4	882	9							
02	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	236	1	1996	3	Y	633	577	0	38	8	53
						44	4	696	9							
03	7138 X	4166	-0-	-2972	-0-	329	1	2764	3	Y	970	902	0	56	8	65
						6	4	1067	9							
04	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	210	1	1658	3	Y	721	669	0	59	8	58
						2	4	793	9							
05	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	239	1	1989	3	Y	520	505	0	32	8	41
						3	4	572	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
12	9858 X	4558	-0-	-5300	-0-	428	1	2444	3	Y	1494	1382	0	33	8	149
						43	4	1643	9							
01	9858 X	8278	-0-	-1580	-0-	618	1	5470	3	Y	1980	1967	0	68	8	94
						12	4	2178	9							
02	DLQ G-10	7396	-0-	7396	7396	569	1	4824	3	Y	1653	1576	0	27	8	144
						185	4	1818	9							
03	15438 X	8042	-0-	-7396	-0-	629	1	5311	3	Y	1901	1872	0	41	8	132
						11	4	2091	9							
04	7980 X	6302	-0-	-1678	-0-	511	1	4033	3	Y	1593	1547	0	43	8	135
						6	4	1752	9							
05	8246 X	5761	-0-	-2485	-0-	418	1	3503	3	Y	1669	1641	0	26	8	137
						4	4	1836	9							
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
12	27869 X	23222	-0-	-4647	-0-	804	1	19684	3	N	2387	2313	0	108	8	239
						108	4	2626	9							
01	27869 X	11456	-0-	-16413	-0-	244	1	8905	3	N	2042	1975	0	100	8	206
						61	4	2246	9							
02	19460 X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180
04	22470 X	19350	-0-	-3120	-0-	472	1	16810	3	N	1853	1624	0	106	8	303
						30	4	2038	9							
*05	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	703	1	24017	3	N	2778	2676	0	11	8	394
						32	4	3056	9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
12	10261 X	3412	-0-	-6849	-0-	2739	3	673	9	N	612	1160	1	11	8	140
01	10261 X	7857	-0-	-2404	-0-	6262	3	1595	9	N	1450	1346	1	28	8	216
02	8148 X	-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					216
03	6820 X	2520	-0-	-4300	-0-	1766	3	754	9	N	685	401	1	49	8	451
04	7590 X	3303	-0-	-4287	-0-	2853	3	450	9	N	409	360	1	40	8	460
05	7843 X	2115	-0-	-5728	-0-	1425	3	690	9	Y	627	729	1	57	8	301

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 286687	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11600	- 15760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9827 X	7611	-0-	-2216	-0-	459 1	4596 3	518 4	2038 9	Y	1853	1837	0		101
01	9827 X	3477	-0-	-6350	-0-	196 1	1872 3	350 4	1059 9	Y	963	955	0		109
02	DLQ G-10	5345	-0-	5345	5345	376 1	2706 3	987 4	1276 9	Y	1160	1056	0		213
03	12088 X	6743	-0-	-5345	-0-	468 1	4333 3	737 4	1205 9	Y	1095	1212	0		96
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1647	1600	0		143
05	7626 X	2202	-0-	-5424	-0-	77 1	620 3	94 4	1411 9	Y	1283	1290	0		136

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 286688	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 11306	PERF.11470	- 17801						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0		1

MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520						
12	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1038 1	18487 3	669 4	1778 9	Y	1616	1301	0	59 8	256
01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	572 1	10244 3	49 4	1456 9	Y	1324	1286	0	94 8	200
02	DLQ G-10	9908	-0-	9908	9908	431 1	7947 3	171 4	1359 9	Y	1235	1066	0	174 8	195
03	23733 X	13825	-0-	-9908	-0-	614 1	11565 3	66 4	1580 9	Y	1436	1356	0	61 8	214
04	21270 X	14900	-0-	-6370	-0-	662 1	12636 3	32 4	1570 9	Y	1427	1341	0	52 8	248
05	21979 X	11429	-0-	-10550	-0-	520 1	9774 3	18 4	1117 9	Y	1015	1059	0	20 8	184

CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276						
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	6819 3	1565 9			N	1423	1540	1	19 8	221
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	5703 3	3 4	1406 9		N	1278	1172	1	18 8	309
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	613	402	1	19 8	501
03	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	7499 3	23 4	1938 9		N	1762	1906	1	39 8	318
04	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	8394 3	2 4	1744 9		N	1585	1483	1	33 8	387
*05	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	8013 3	1640 9			N	1491	1508	1		370

LINDSAY 2		WELL #:		4H	RRCID -> 286691	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470						
12	14043 X	11366	-0-	-2677	-0-	8927 3	28 4	2411 9		Y	2192	2214	0	3 8	292
01	14043 X	12234	-0-	-1809	-0-	9641 3	9 4	2584 9		Y	2349	2273	0	3 8	365
02	DLQ G-10	12070	-0-	12070	12070	9759 3	66 4	2245 9		Y	2041	2120	0	3 8	283
03	26316 X	14246	-0-	-12070	-0-	11117 3	25 4	3104 9		Y	2822	2757	0	1 8	347
04	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11264 3	10 4	2485 9		Y	2259	2248	0	2 8	356
*05	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	12194 3	1 4	3784 9		Y	3440	3346	0	3 8	447



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	1151 1	11529 3	Y	2275	2389 0		125
							3567 4	2503 9					
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	187	291 0		21
							48 4	206 9					
02	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	4092	161 1	1157 3	Y	537	460 0		98
							2183 4	591 9					
03		24381 X	20289	-0-	-4092	-0-	1489 1	13771 3	Y	2061	1978 0		181
							2762 4	2267 9					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			181
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			181
-----													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976			
12		27373 X	18924	-0-	-8449	-0-	563 1	16603 3	Y	1591	1624 0	2 8	124
							8 4	1750 9					
01		27373 X	17501	-0-	-9872	-0-	584 1	15470 3	Y	1312	1379 0	5 8	52
							4 4	1443 9					
02	DLQ	G-10	24268	-0-	24268	24268	711 1	21271 3	Y	2078	1996 0	5 8	129
							2286 9						
03		49718 X	25450	-0-	-24268	-0-	802 1	22525 3	Y	1927	1810 0	1 8	245
							3 4	2120 9					
04		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	778 1	21285 3	Y	2054	2010 0	2 8	287
							2259 9						
05		26877 X	23423	-0-	-3454	-0-	664 1	20653 3	Y	1757	1824 0	1 8	219
							173 4	1933 9					
-----													
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975			
12		16430 X	10164	-0-	-6266	-0-	36 1	8788 3	Y	1218	1126 0	123 8	6
							1340 9						
01		16430 X	12676	-0-	-3754	-0-	87 1	8542 3	Y	2513	2103 0	355 8	61
							1283 4	2764 9					
02	DLQ	G-10	12630	-0-	12630	12630	54 1	9787 3	Y	1966	1881 0	133 8	13
							626 4	2163 9					
03		27112 X	14482	-0-	-12630	-0-	59 1	11977 3	Y	2208	2076 0	124 8	21
							17 4	2429 9					
04		38160 X	14448	-0-	-23712	-0-	63 1	12061 3	Y	2098	1940 0	143 8	36
							16 4	2308 9					
05		13981 X	13555	-0-	-426	-0-	66 1	11435 3	Y	1867	1850 0		53
							2054 9						











PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25947 X	22978	-0-	-2969	-0-	233 1	19818 3	Y	2661	2653 0	3 8	8	59	
01	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	2927 9	231 1	15827 3	Y	2178	2160 0	5 8	72	
02	DLQ G-10	10133	-0-	10133	10133	2396 9	151 1	8597 3	Y	1259	1258 0	3 8	70	
03	24684 X	14551	-0-	-10133	-0-	1385 9	170 1	12203 3	Y	1980	2005 0	1 8	44	
04	23520 X	19928	-0-	-3592	-0-	2178 9	166 1	17006 3	Y	2505	2487 0	2 8	60	
05	22971 X	21968	-0-	-1003	-0-	2756 9	197 1	19008 3	Y	2512	2497 0	1 8	74	
						2763 9								
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
12	39246 X	36463	-0-	-2783	-0-	376 1	31966 3	Y	3746	3735 0	5 8	8	82	
01	39246 X	32312	-0-	-6934	-0-	4121 9	417 1	28536 3	Y	3007	2980 0	10 8	99	
02	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	51 4	333 1	18929 3	Y	1939	1924 0	6 8	108	
03	39993 X	18570	-0-	-21423	-0-	333 1	28 4	15943 3	Y	2185	2243 0	1 8	49	
04	36450 X	25785	-0-	-10665	-0-	2404 9	223 1	22232 3	Y	3028	3001 0	4 8	72	
05	36456 X	32284	-0-	-4172	-0-	217 1	5 4	28098 3	Y	3540	3505 0	3 8	104	
						3894 9								
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072				
12	28458 X	26970	-0-	-1488	-0-	265 1	22512 3	Y	3812	3800 0	4 8	8	84	
01	28458 X	19455	-0-	-9003	-0-	4193 9	234 1	16023 3	Y	2907	2889 0	6 8	96	
02	DLQ G-10	13793	-0-	13793	13793	3198 9	199 1	11286 3	Y	2098	2073 0	4 8	117	
03	33154 X	19361	-0-	-13793	-0-	2308 9	220 1	15788 3	Y	3045	3093 0	1 8	68	
04	27960 X	25700	-0-	-2260	-0-	220 1	3 4	3350 9	Y	3813	3787 0	3 8	91	
*05	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	207 1	4194 9	21299 3	Y	3888	3863 0	2 8	114	
						247 1	4277 9	23784 3	Y					
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969				
12	26164 X	23319	-0-	-2845	-0-	232 1	19728 3	Y	3052	3045 0	5 8	8	67	
01	26164 X	20971	-0-	-5193	-0-	2 4	257 1	17598 3	Y	2831	2792 0	13 8	93	
02	DLQ G-10	16042	-0-	16042	16042	3357 9	2 4	3114 9	Y	2457	2408 0	5 8	137	
03	39863 X	23821	-0-	-16042	-0-	231 1	2703 9	13108 3	Y	3449	3507 0	2 8	77	
04	25680 X	24125	-0-	-1555	-0-	276 1	3794 9	19751 3	Y	3210	3206 0	4 8	77	
*05	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	198 1	19 4	20377 3	Y	2913	2901 0	3 8	86	
						208 1	3204 9	20086 3	Y					









PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	36288 X	36288	-0-	-0-	-0-	1535	1	31621	3	Y	2847	2775	0	57	8	62
						3132	9									
01	28675 X	6139	-0-	-22536	-0-	495	1	5145	3	Y	442	436	0	37	8	31
						13	4	486	9							
02	DLQ G-10	3071	-0-	3071	3071	120	1	1801	3	Y	1025	911	0	92	8	53
						22	4	1128	9							
03	11471 X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
						1883	9									
04	35130 X	11727	-0-	-23403	-0-	323	1	8752	3	Y	2411	2288	0	114	8	28
						2652	9									
05	36301 X	3479	-0-	-32822	-0-	9	1	2573	3	Y	809	777	0			60
						7	4	890	9							
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
12	42290 X	42290	-0-	-0-	-0-	1594	1	33879	3	Y	6010	5470	0	481	1	61
						206	4	6611	9			21	8			
01	20119 X	19374	-0-	-745	-0-	558	1	14613	3	Y	3718	3703	0	27	8	49
						113	4	4090	9							
02	DLQ G-10	24935	-0-	24935	24935	697	1	17426	3	Y	4907	4850	0	46	8	60
						1414	4	5398	9							
03	57412 X	32477	-0-	-24935	-0-	945	1	24516	3	Y	6224	6156	0	41	8	87
						170	4	6846	9							
04	40920 X	32092	-0-	-8828	-0-	947	1	24286	3	Y	6180	6154	0	50	8	63
						61	4	6798	9							
05	42284 X	35794	-0-	-6490	-0-	1088	1	27233	3	Y	6749	6572	0	68	8	172
						49	4	7424	9							
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
12	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	804	1	17080	3	Y	2618	2382	0	217	1	27
						94	4	2880	9			9	8			
01	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	331	1	8660	3	Y	2155	2150	0	3	8	29
						19	4	2371	9							
02	DLQ G-10	11825	-0-	11825	11825	359	1	8951	3	Y	2173	2165	0	10	8	27
						125	4	2390	9							
03	26004 X	14179	-0-	-11825	-0-	416	1	10778	3	Y	2693	2672	0	10	8	38
						23	4	2962	9							
04	20190 X	13406	-0-	-6784	-0-	397	1	10172	3	Y	2431	2432	0	12	8	25
						163	4	2674	9							
05	20863 X	13442	-0-	-7421	-0-	416	1	10429	3	Y	2348	2297	0	16	8	60
						14	4	2583	9							
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
12	18228 X	8335	-0-	-9893	-0-	30	1	7160	3	Y	1041	956	0	101	8	5
						1145	9									
01	18228 X	9325	-0-	-8903	-0-	76	1	7441	3	Y	1644	1529	0	75	8	45
						1808	9									
02	DLQ G-10	10016	-0-	10016	10016	44	1	7963	3	Y	1826	1767	0	92	8	12
						2009	9									
03	23188 X	13172	-0-	-10016	-0-	53	1	10624	3	Y	2268	2190	0	68	8	22
						2495	9									
04	28620 X	13756	-0-	-14864	-0-	58	1	10981	3	Y	2470	2351	0	97	8	44
						2717	9									
*05	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	9632	3	Y	1758	1752	0			50
						5	4	1934	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	43648 X	39902	-0-	-3746	-0-	32783	3	28	4	Y	6446	6154	0	306	8	11
						7091	9									
01	43648 X	37944	-0-	-5704	-0-	28850	3	530	4	Y	7785	7605	0	172	8	19
						8564	9									
02	DLQ G-10	34266	-0-	34266	34266	26452	3	92	4	Y	7020	5583	0	1292	1	19
						7722	9					145	8			
03	71904 X	37638	-0-	-34266	-0-	29753	3	30	4	Y	7141	5514	0	1493	1	24
						7855	9					129	8			
04	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	31513	3	9579	9	Y	8708	7144	0	1443	1	29
												116	8			
05	39897 X	31359	-0-	-8538	-0-	24426	3	6933	9	Y	6303	5879	0	247	1	23
												183	8			
-----																
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300						
12	53351 X	41427	-0-	-11924	-0-	163	1	39451	3	Y	1648	1598	0	61	8	8
						1813	9									
01	53351 X	14961	-0-	-38390	-0-	123	1	12088	3	Y	2500	2213	0	231	8	64
						2750	9									
02	DLQ G-10	17358	-0-	17358	17358	79	1	14263	3	Y	2742	2753	0	34	8	19
						3016	9									
03	41287 X	23929	-0-	-17358	-0-	99	1	19919	3	Y	3555	3517	0	22	8	35
						3911	9									
04	42900 X	25340	-0-	-17560	-0-	110	1	20987	3	Y	3857	3771	0	51	8	70
						4243	9									
05	41416 X	25815	-0-	-15601	-0-	125	1	21550	3	Y	3764	3727	0			107
						4140	9									
-----																
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484						
12	40734 X	14898	-0-	-25836	-0-	12728	3	2170	9	Y	1973	1873	0	103	8	3
						13045	3	3270	9	Y	2973	2928	0	41	8	7
01	40269 X	16315	-0-	-23954	-0-	15787	3	95	4	Y	3314	2649	0	611	1	9
						3645	9					52	8			
02	DLQ G-10	19527	-0-	19527	19527	24507	3	4428	9	Y	4025	3108	0	840	1	13
												73	8			
03	48462 X	28935	-0-	-19527	-0-	26235	3	4996	9	Y	4542	3697	0	748	1	15
												95	8			
04	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	24928	3	4563	9	Y	4148	3827	0	157	1	15
												164	8			
*05	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-											
-----																
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680						
12	8835 X	3806	-0-	-5029	-0-	72	1	3687	3	Y	43	61	0	43	8	-0-
						47	9									
01	8835 X	6605	-0-	-2230	-0-	22	1	5691	3	Y	811	734	0	34	8	43
						892	9									
02	DLQ G-10	7603	-0-	7603	7603	32	1	6625	3	Y	860	821	0	7	8	75
						946	9									
03	13880 X	6277	-0-	-7603	-0-	16	1	6017	3	Y	222	252	0	37	8	8
						244	9									
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9	1	8176	3	Y	961	922	0	23	8	24
						51	4	1057	9							
*05	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	34	1	8636	3	Y	1687	1586	0	42	8	83
						22	4	1856	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M			CODE		
12	28210	X	23206	-0-	-5004	-0-	443	1	19673	3	Y	2809	2843	0	2 8 65
							3090	9							
01	28210	X	21511	-0-	-6699	-0-	431	1	18218	3	Y	2602	2582	0	4 8 81
							2862	9							
02	DLQ	G-10	15488	-0-	15488	15488	466	1	13256	3	Y	1605	1620	0	3 8 63
							1766	9							
03	34446	X	18958	-0-	-15488	-0-	427	1	16059	3	Y	2247	2276	0	1 8 33
							2472	9							
04	24300	X	19533	-0-	-4767	-0-	373	1	16723	3	Y	2215	2202	0	2 8 44
							2437	9							
05	23219	X	21577	-0-	-1642	-0-	379	1	18423	3	Y	2523	2515	0	1 8 51
							2775	9							
-----															
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945					
12	26908	X	23333	-0-	-3575	-0-	422	1	18706	3	Y	3823	3867	0	4 8 89
							4205	9							
01	26908	X	23143	-0-	-3765	-0-	439	1	18589	3	Y	3741	3707	0	7 8 116
							4115	9							
02	DLQ	G-10	14797	-0-	14797	14797	408	1	11621	3	Y	2516	2530	0	4 8 98
							2768	9							
03	30788	X	15991	-0-	-14797	-0-	343	1	12922	3	Y	2478	2539	0	1 8 36
							2726	9							
04	23850	X	22602	-0-	-1248	-0-	415	1	18601	3	Y	3260	3228	0	3 8 65
							3586	9							
*05	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	420	1	20416	3	Y	3150	3150	0	2 8 63
							3465	9							
-----															
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869					
12	55211	X	43711	-0-	-11500	-0-	830	1	36845	3	Y	5487	5550	0	7 8 128
							6036	9							
01	55211	X	44102	-0-	-11109	-0-	881	1	37291	3	Y	5391	5335	0	17 8 167
							5930	9							
02	DLQ	G-10	24819	-0-	24819	24819	712	1	20264	3	Y	3494	3517	0	7 8 137
							3843	9							
03	60715	X	35896	-0-	-24819	-0-	787	1	29642	3	Y	4970	5032	0	2 8 73
							5467	9							
04	45300	X	39464	-0-	-5836	-0-	739	1	33097	3	Y	5116	5084	0	3 8 102
							5628	9							
*05	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	814	1	39556	3	Y	4883	4885	0	2 8 98
							5371	9							
-----															
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862					
12	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2905	2897	0	2 8 33
							3196	9							
01	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2696	2692	0	4 8 33
							2966	9							
02	DLQ	G-10	15503	-0-	15503	15503	108	1	12776	3	Y	2381	2362	0	4 8 48
							2619	9							
03	32206	X	16703	-0-	-15503	-0-	115	1	13854	3	Y	2485	2498	0	1 8 34
							2734	9							
04	19170	X	10326	-0-	-8844	-0-	75	1	8597	3	Y	1504	1523	0	1 8 14
							1654	9							
05	19406	X	19219	-0-	-187	-0-	148	1	15940	3	Y	2846	2831	0	1 8 28
							3131	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	58869 X	45173	-0-	-13696	-0-	890	1	35800	3	Y	7712	7591	0	158	8	84
01	58869 X	45186	-0-	-13683	-0-	8483	9									
02	DLQ G-10	45020	-0-	45020	45020	922	1	34953	3	Y	7701	7490	0	160	8	135
03	88947 X	43927	-0-	-45020	-0-	840	4	8471	9							
04	44730 X	39247	-0-	-5483	-0-	915	1	36225	3	Y	7164	6977	0	214	8	108
05	49414 X	39761	-0-	-9653	-0-	7880	9									
						605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
						103	4	7201	9							
						841	1	30865	3	Y	6521	6466	0	58	8	88
						368	4	7173	9							
						902	1	31449	3	Y	6559	6442	0			205
						195	4	7215	9							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
12	16027 X	13712	-0-	-2315	-0-	10600	3	3112	9	N	2829	2649	0	197	8	98
01	16027 X	12917	-0-	-3110	-0-	9892	3	3025	9	N	2750	2519	0	207	8	122
02	12264 X	10777	-0-	-1487	-0-	8477	3	2300	9	N	2091	2078	0	44	8	91
03	13702 X	12846	-0-	-856	-0-	10193	3	14	4	N	2399	2374	0	35	8	81
04	13260 X	12986	-0-	-274	-0-	2639	9									
05	13702 X	5394	-0-	-8308	-0-	10298	3	2688	9	N	2444	2356	0	39	8	130
						4424	3	970	9	N	882	841	0			171
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
12	36273 X	36273	-0-	-0-	-0-	29942	3	6331	9	Y	5755	5749	0	74	8	127
01	34224 X	30169	-0-	-4055	-0-	535	1	24865	3	Y	4334	4274	0	99	8	88
02	DLQ G-10	28659	-0-	28659	28659	2	4	4767	9							
03	61603 X	32944	-0-	-28659	-0-	659	1	23125	3	Y	4432	4286	0	116	8	118
04	35100 X	30954	-0-	-4146	-0-	4875	9									
05	36270 X	24971	-0-	-11299	-0-	762	1	24865	3	Y	6652	6559	0	79	8	132
						7317	9									
						765	1	23447	3	Y	6113	6147	0			98
						18	4	6724	9							
						593	1	17440	3	Y	6240	6184	0			154
						74	4	6864	9							
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361						
12	38006 X	29005	-0-	-9001	-0-	524	1	23226	3	Y	4774	4842	0	3	8	111
01	38006 X	27543	-0-	-10463	-0-	4	4	5251	9							
02	DLQ G-10	17159	-0-	17159	17159	518	1	21942	3	Y	4621	4582	0	6	8	144
03	44979 X	27820	-0-	-17159	-0-	5083	9									
04	32580 X	31516	-0-	-1064	-0-	479	1	13638	3	Y	2765	2798	0	3	8	108
*05	31879 X	31879	-0-	-0-	-0-	3042	9									
						592	1	22283	3	Y	4495	4535	0	2	8	66
						4945	9									
						558	1	24970	3	Y	5444	5398	0	3	8	109
						5988	9									
						537	1	26063	3	Y	4799	4810	0	2	8	96
						5279	9									
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7J-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 455H		ASSOCIATED RRCID -> 289181		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	116901 X	113157	-0-	-3744	-0-	105697 7395	3 9	65	4	Y	6723	6461	0	243	8	61
01	116901 X	114004	-0-	-2897	-0-	103958 7730	3 9	2316	4	Y	7027	6789	0	249	8	50
02	DLQ G-10	110407	-0-	110407	110407	102981 7031	3 9	395	4	Y	6392	6068	0	321	8	53
03	227230 X	116823	-0-	-110407	-0-	108981 7514	3 9	328	4	Y	6831	6575	0	263	8	46
04	118650 X	108583	-0-	-10067	-0-	101442 6894	3 9	247	4	Y	6267	6276	0			37
05	122233 X	110189	-0-	-12044	-0-	103894	3	6295	9	Y	5723	5696	0			64
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297						
12	114979 X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61
01	114979 X	109428	-0-	-5551	-0-	101926 6906	3 9	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
02	DLQ G-10	94106	-0-	94106	94106	84022 6015	3 9	4069	4	Y	5468	5135	0	333	8	44
03	192003 X	97897	-0-	-94106	-0-	90679 6709	3 9	509	4	Y	6099	5866	0	236	8	41
04	117750 X	92090	-0-	-25660	-0-	86066	3	6024	9	Y	5476	5484	0			33
05	110484 X	95793	-0-	-14691	-0-	90633	3	5160	9	Y	4691	4671	0			53
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464						
12	73284 X	50345	-0-	-22939	-0-	41234 8824	3 9	287	4	Y	8022	7941	0	74	8	122
01	59830 X	49680	-0-	-10150	-0-	40804 8411	3 9	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
02	DLQ G-10	38706	-0-	38706	38706	28998 7113	3 9	2595	4	Y	6466	6435	0	64	8	51
03	73670 X	34964	-0-	-38706	-0-	27540 7379	3 9	45	4	Y	6708	6616	0	55	8	88
04	49920 X	42464	-0-	-7456	-0-	35396	3	7068	9	Y	6425	6331	0	57	8	125
05	50344 X	41996	-0-	-8348	-0-	35316	3	6680	9	Y	6073	6019	0			179
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238						
12	75392 X	70125	-0-	-5267	-0-	57730	3	12395	9	Y	11268	11293	0	164	8	92
01	75392 X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127
02	DLQ G-10	57775	-0-	57775	57775	47944	3	9831	9	Y	8937	8940	0	111	8	13
03	122577 X	64802	-0-	-57775	-0-	54516	3	10286	9	Y	9351	9156	0	167	8	41
04	62760 X	59196	-0-	-3564	-0-	49431	3	9765	9	Y	8877	8765	0	84	8	69
05	64852 X	60361	-0-	-4491	-0-	51098	3	9263	9	Y	8421	8278	0			212
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471						
12	75609 X	55463	-0-	-20146	-0-	43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
01	62961 X	49174	-0-	-13787	-0-	38280 10856	3 9	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
02	DLQ G-10	45822	-0-	45822	45822	36265 9526	3 9	31	4	Y	8660	8584	0	178	8	13
03	97024 X	51202	-0-	-45822	-0-	41014 9917	3 9	271	4	Y	9015	8832	0	156	8	40
04	53460 X	50724	-0-	-2736	-0-	40485	3	10239	9	Y	9308	9110	0	167	8	71
05	55242 X	48167	-0-	-7075	-0-	38710	3	9457	9	Y	8597	8452	0			216



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10878	-	21228	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	63550 X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245 8	57
01	50189 X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139 8	34
						3303	9								
02	DLQ G-10	24859	-0-	24859	24859	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319 8	8
03	53690 X	28831	-0-	-24859	-0-	22443	3	6388	9	Y	5807	5512	0	278 8	25
04	32940 X	30785	-0-	-2155	-0-	23861	3	3	4	Y	6292	5944	0	326 8	47
						6921	9								
05	31868 X	25273	-0-	-6595	-0-	19859	3	5414	9	Y	4922	4845	0		124
-----															
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12585	-	20197	
12	122109 X	103836	-0-	-18273	-0-	2087	1	99964	3	Y	1623	1641	0	13 8	47
						1785	9								
01	102982 X	29605	-0-	-73377	-0-	1004	1	27822	3	Y	692	709	0	12 8	18
						18	4	761	9						
02	DLQ G-10	107298	-0-	107298	107298	2242	1	103008	3	Y	1859	1806	0	35 8	36
						3	4	2045	9						
03	198963 X	91665	-0-	-107298	-0-	2585	1	86434	3	Y	2278	2255	0	4 8	55
						140	4	2506	9						
04	104205 X	104205	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	2567	2538	0	10 8	74
						3	4	2824	9						
05	118792 X	92207	-0-	-26585	-0-	2578	1	87922	3	Y	1552	1586	0	12 8	28
						1707	9								
-----															
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID ->	289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	10998	-	18443	
12	43090 X	39116	-0-	-3974	-0-	30210	3	8906	9	Y	8096	7921	0	234 8	70
01	40703 X	37544	-0-	-3159	-0-	30072	3	7472	9	Y	6793	6519	0	217 8	127
02	DLQ G-10	32627	-0-	32627	32627	26144	3	6483	9	Y	5894	5694	0	248 8	79
03	64874 X	32247	-0-	-32627	-0-	25388	3	6859	9	Y	6235	6052	0	196 8	66
04	31770 X	30260	-0-	-1510	-0-	24115	3	6145	9	Y	5586	5436	0	165 8	51
05	32829 X	28649	-0-	-4180	-0-	22765	3	5884	9	Y	5349	5014	0	231 8	155
-----															
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.	10801	-	18295	
12	61938 X	54880	-0-	-7058	-0-	45036	3	9844	9	Y	8949	8648	0	374 8	98
01	59520 X	48722	-0-	-10798	-0-	39905	3	3	4	Y	8013	7625	0	372 8	114
						8814	9								
02	DLQ G-10	47702	-0-	47702	47702	39066	3	8636	9	Y	7851	7097	0	579 8	289
03	90076 X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430 8	141
04	53100 X	44400	-0-	-8700	-0-	37541	3	6859	9	Y	6235	5972	0	295 8	109
05	54870 X	39111	-0-	-15759	-0-	33116	3	5995	9	Y	5450	5137	0	323 8	99
-----															
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.	11249	-	18742	
12	36239 X	30548	-0-	-5691	-0-	23483	3	76	4	Y	6354	6324	0	79 8	56
						6989	9								
01	32302 X	28765	-0-	-3537	-0-	22524	3	2	4	Y	5672	5514	0	106 8	108
						6239	9								
02	DLQ G-10	25631	-0-	25631	25631	19749	3	5882	9	Y	5347	5265	0	117 8	73
03	53447 X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81 8	60
						6079	9								
04	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	20579	3	5668	9	Y	5153	5117	0	48 8	48
05	26815 X	25379	-0-	-1436	-0-	19994	3	5385	9	Y	4895	4700	0	98 8	145

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10984	- 18477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		42811 X	37665	-0-	-5146	-0-	29307 3	8358 9	Y	7598	7495 0	174 8	66
01		38657 X	36467	-0-	-2190	-0-	28738 3	7729 9	Y	7026	6768 0	192 8	132
02		DLQ G-10	33194	-0-	33194	33194	25848 3	601 4	Y	6132	5945 0	237 8	82
							6745 9						
03		67326 X	34132	-0-	-33194	-0-	27713 3	18 4	Y	5819	5644 0	195 8	62
							6401 9						
04		33247 X	33247	-0-	-0-	-0-	26688 3	488 4	Y	5519	5351 0	180 8	50
							6071 9						
05		33325 X	31492	-0-	-1833	-0-	25365 3	273 4	Y	5322	5002 0	215 8	155
							5854 9						
-----													
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10756	- 20934	
12		14B2 EXT	208515	-0-	208515	208515	168190 3	327 4	Y	36362	36348 0		63
							39998 9						
01		14B2 EXT	150410	-0-	150410	358925	118052 3	309 4	Y	29135	29125 0		73
							32049 9						
02		454726 X	95801	-0-	-358925	-0-	75397 3	307 4	Y	18270	14838 0	3455 1	50
							20097 9						
03		154194 X	102026	-0-	-52168	-0-	82035 3	19991 9	Y	18174	14291 0	3871 1	62
04		149220 X	111612	-0-	-37608	-0-	89558 3	746 4	Y	19371	16106 0	3262 1	65
							21308 9						
05		154194 X	102193	-0-	-52001	-0-	82659 3	10 4	Y	17749	17050 0	698 1	66
							19524 9						
-----													
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	289600	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10833	- 21215	
12		14B2 EXT	185131	-0-	185131	185131	151339 3	2461 4	Y	28483	28458 0		49
							31331 9						
01		14B2 EXT	134738	-0-	134738	319869	100996 3	4438 4	Y	26640	26622 0		67
							29304 9						
02		394804 X	74935	-0-	-319869	-0-	57801 3	724 4	Y	14918	12116 0	2828 1	41
							16410 9						
03		158720 X	115056	-0-	-43664	-0-	76771 3	155 4	Y	34664	27258 0	7329 1	118
							38130 9						
04		153600 X	82727	-0-	-70873	-0-	65659 3	22 4	Y	15496	12884 0	2678 1	52
							17046 9						
05		158720 X	67531	-0-	-91189	-0-	53257 3	14274 9	Y	12976	12465 0	515 1	48
-----													
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10825	- 15865	
12		44640 X	37272	-0-	-7368	-0-	30203 3	7069 9	Y	6426	6263 0	157 8	96
01		44640 X	35820	-0-	-8820	-0-	29120 3	6700 9	Y	6091	5930 0	192 8	65
02		DLQ G-10	31296	-0-	31296	31296	25468 3	5828 9	Y	5298	5135 0	188 8	40
03		66614 X	35318	-0-	-31296	-0-	29424 3	5894 9	Y	5358	5178 0	151 8	69
04		36330 X	32209	-0-	-4121	-0-	26657 3	5552 9	Y	5047	4911 0	108 8	97
05		37262 X	30055	-0-	-7207	-0-	25289 3	4766 9	Y	4333	4303 0		127
-----													
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.11055	- 21322	
12		14B2 EXT	201507	-0-	201507	201507	160939 3	362 4	Y	36551	36565 0		63
							40206 9						
01		14B2 EXT	136356	-0-	136356	337863	106632 3	1578 4	Y	25587	25586 0		64
							28146 9						
02		417892 X	80029	-0-	-337863	-0-	64042 3	15987 9	Y	14534	11804 0	2754 1	40
03		154194 X	94229	-0-	-59965	-0-	77700 3	29 4	Y	15000	11795 0	3194 1	51
							16500 9						
04		149220 X	86453	-0-	-62767	-0-	70494 3	15959 9	Y	14508	12062 0	2448 1	49
05		154194 X	78429	-0-	-75765	-0-	65475 3	12954 9	Y	11776	11312 0	469 1	44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.11112	- 18605				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	47833 X	36271	-0-	-11562	-0-	28755	3	7516	9	Y	6833	6756	0	135	8	77
01	46221 X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111	8	78
02	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134	8	177
						5033	9									
03	51540 X	29957	-0-	-21583	-0-	23781	3	41	4	Y	5577	5469	0	157	8	128
						6135	9									
04	39330 X	32418	-0-	-6912	-0-	25964	3	6454	9	Y	5867	5788	0	102	8	105
05	36270 X	30241	-0-	-6029	-0-	24328	3	5913	9	Y	5375	5247	0	132	8	101
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.10982	- 18475				
12	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
01	47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
						9994	9									
02	DLQ G-10	36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279	8	289
03	78117 X	41646	-0-	-36471	-0-	32777	3	8869	9	Y	8063	7886	0	283	8	183
04	46050 X	40665	-0-	-5385	-0-	32268	3	8397	9	Y	7634	7512	0	169	8	136
05	47585 X	42097	-0-	-5488	-0-	33716	3	8381	9	Y	7619	7396	0	217	8	142
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10754	- 15834				
12	14B2 EXT	96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
						16042	9									
01	14B2 EXT	66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
						14429	9									
02	212416 X	49467	-0-	-162949	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
						10842	9									
03	73873 X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832	1	29
						9441	9									
04	71490 X	45193	-0-	-26297	-0-	35432	3	9761	9	Y	8874	7378	0	1495	1	30
05	73873 X	39361	-0-	-34512	-0-	30834	3	5	4	Y	7747	7442	0	306	1	29
						8522	9									
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.12086	- 19749				
12	133374 X	133374	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	8310	8275	0	17	8	183
						9141	9									
01	142445 X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
						381	4	8218	9							
02	DLQ G-10	85568	-0-	85568	85568	1387	1	78851	3	Y	4514	4491	0	19	8	251
						365	4	4965	9							
03	208722 X	123154	-0-	-85568	-0-	1589	1	113813	3	Y	6658	6755	0	6	8	148
						428	4	7324	9							
04	180659 X	180659	-0-	-0-	-0-	1663	1	170656	3	Y	7582	7531	0	18	8	181
						8340	9									
*05	166572 X	166572	-0-	-0-	-0-	1628	1	156779	3	Y	7110	7070	0	12	8	209
						344	4	7821	9							
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID ->	289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.11106	- 16205				
12	43090 X	29589	-0-	-13501	-0-	25493	3	18	4	Y	3707	3575	0	164	8	24
						4078	9									
01	43090 X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27
02	DLQ G-10	28991	-0-	28991	28991	22634	3	6357	9	Y	5779	5592	0	163	8	51
03	55892 X	26901	-0-	-28991	-0-	21824	3	5077	9	Y	4615	4489	0	130	8	47
04	31470 X	25920	-0-	-5550	-0-	21077	3	4843	9	Y	4403	4368	0			82
05	32085 X	27274	-0-	-4811	-0-	22436	3	4838	9	Y	4398	4445	0			35



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	78926 X	76845	-0-	-2081	-0-	72882	3	38	4	Y	3568	3582	0	11 8	122
						3925	9								
01	82460 X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21 8	97
						4036	9								
02	DLQ G-10	88733	-0-	88733	88733	83610	3	675	4	Y	4044	4008	0	16 8	117
						4448	9								
03	185227 X	96494	-0-	-88733	-0-	90289	3	261	4	Y	5404	5361	0	4 8	156
						5944	9								
04	86985 X	86985	-0-	-0-	-0-	82457	3	55	4	Y	4066	4133	0	7 8	82
						4473	9								
05	98239 X	85406	-0-	-12833	-0-	82244	3	3	4	Y	2872	2829	0	7 8	118
						3159	9								
-----															
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610					
12	89063 X	3081	-0-	-85982	-0-	96	1	2350	3	Y	565	582	0	26 8	43
						13	4	622	9						
01	89063 X	22174	-0-	-66889	-0-	434	1	15918	3	Y	5262	4382	0	748 8	175
						34	4	5788	9						
02	DLQ G-10	3674	-0-	3674	3674	82	1	2670	3	Y	798	841	0	97 8	35
						44	4	878	9						
03	12933 X	9259	-0-	-3674	-0-	181	1	6330	3	Y	2485	2079	0	337 8	104
						14	4	2734	9						
04	21420 X	13645	-0-	-7775	-0-	211	1	7497	3	Y	5381	4702	0	606 8	177
						18	4	5919	9						
05	22134 X	19173	-0-	-2961	-0-	340	1	11638	3	Y	6526	6048	0	467 8	188
						16	4	7179	9						
-----															
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404					
12	101649 X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288 8	432
						460	4	6272	9						
01	101649 X	60595	-0-	-41054	-0-	1169	1	42954	3	Y	12580	11239	0	1337 8	436
						2634	4	13838	9						
02	DLQ G-10	61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906 8	483
						2599	4	11717	9						
03	123862 X	62445	-0-	-61417	-0-	1224	1	43014	3	Y	15206	14041	0	957 8	691
						1480	4	16727	9						
04	58500 X	57579	-0-	-921	-0-	1089	1	38757	3	Y	15325	14734	0	743 8	539
						875	4	16858	9						
05	67983 X	53215	-0-	-14768	-0-	1109	1	37901	3	Y	12867	12744	0	270 8	392
						51	4	14154	9						
-----															
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
12	72002 X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725 8	146
						1601	4	8301	9						
01	46626 X	46626	-0-	-0-	-0-	4257	1	33434	3	Y	6808	5935	0	735 8	284
						1446	4	7489	9						
02	DLQ G-10	23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194 8	99
						2373	4	4417	9						
03	39439 X	16052	-0-	-23387	-0-	1031	1	12276	3	Y	2217	2062	0	222 8	32
						306	4	2439	9						
04	69690 X	47725	-0-	-21965	-0-	3272	1	39317	3	Y	4501	4093	0	406 8	34
						185	4	4951	9						
05	72013 X	49625	-0-	-22388	-0-	3314	1	41380	3	Y	4345	4081	0	234 8	64
						151	4	4780	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	37913 X	21089	-0-	-16824	-0-	1384	1	14708	3	Y	4469	4077	0	389	8	88
						81	4	4916	9							
01	37913 X	15898	-0-	-22015	-0-	1166	1	9164	3	Y	5044	4574	0	338	8	220
						20	4	5548	9							
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103	8	53
						75	4	2367	9							
03	DLQ G-10	22564	-0-	22564	31350	1406	1	16693	3	Y	4016	3911	0	95	8	63
						47	4	4418	9							
04	DLQ G-10	37039	-0-	37039	68389	2420	1	29081	3	Y	4997	4892	0	127	8	41
						41	4	5497	9							
05	DLQ G-10	52712	-0-	52712	121101	3508	1	43816	3	Y	4842	4697	0	112	8	74
						62	4	5326	9							
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
12	144442 X	144442	-0-	-0-	-0-	10745	1	114216	3	Y	17106	16398	0	479	8	357
						664	4	18817	9							
01	77066 X	61812	-0-	-15254	-0-	5672	1	44558	3	Y	10422	9757	0	561	8	461
						118	4	11464	9							
02	DLQ G-10	48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294	8	196
						807	4	8667	9							
03	132531 X	84147	-0-	-48384	-0-	5706	1	67819	3	Y	8524	8286	0	302	8	132
						1246	4	9376	9							
04	139770 X	117680	-0-	-22090	-0-	8261	1	99282	3	Y	8354	8119	0	300	8	67
						948	4	9189	9							
05	144429 X	106693	-0-	-37736	-0-	7221	1	90155	3	Y	8310	8069	0	181	8	127
						176	4	9141	9							
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266						
12	97712 X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	12	8	258
						7526	9									
01	81065 X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21	8	243
						6042	9									
02	94717 X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741	0	21	8	164
						7351	9									
03	124110 X	124110	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	7713	7686	0	5	8	186
						8484	9									
04	105402 X	105402	-0-	-0-	-0-	98272	3	65	4	N	6423	6380	0	10	8	219
						7065	9									
05	104873 X	101735	-0-	-3138	-0-	95239	3	6496	9	N	5905	5783	0	8	8	333
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324						
12	256432 X	108369	-0-	-148063	-0-	68971	3	39398	9	Y	35816	35611	0			390
01	190371 X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
						15067	9									
02	DLQ G-10	75178	-0-	75178	75178	61281	3	4	4	Y	12630	12564	0			109
						13893	9									
03	157588 X	82410	-0-	-75178	-0-	66639	3	104	4	Y	14243	14302	0			50
						15667	9									
04	117780 X	93679	-0-	-24101	-0-	79808	3	123	4	Y	12498	12460	0			88
						13748	9									
05	121706 X	68440	-0-	-53266	-0-	55184	3	13256	9	Y	12051	11994	0			145

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
MAHOGANY 13-24-56-1C			WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		213063 X	58110	-0-	-154953	-0-	39830	3	18280	9	Y	16618	16535	0	181
01		165602 X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0	32
							11046	9							
02		DLQ G-10	37153	-0-	37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009	0	52
							6632	9							
03		116873 X	79720	-0-	-37153	-0-	68349	3	4	4	Y	10334	10349	0	37
							11367	9							
04		68310 X	45713	-0-	-22597	-0-	36300	3	9413	9	Y	8557	8534	0	60
05		70587 X	70011	-0-	-576	-0-	61181	3	8830	9	Y	8027	7990	0	97
-----															
MAHOGANY 13-24-56-1A			WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571				
12		192169 X	101679	-0-	-90490	-0-	70056	3	31623	9	Y	28748	28660	0	313
01		150784 X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0	35
							12090	9							
02		DLQ G-10	67928	-0-	67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417	0	81
03		148221 X	80293	-0-	-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10255	10300	0	36
							11281	9							
04		111510 X	83040	-0-	-28470	-0-	71185	3	1199	4	Y	9687	9655	0	68
							10656	9							
05		115227 X	78997	-0-	-36230	-0-	68820	3	9	4	Y	9244	9201	0	111
							10168	9							
-----															
CBR 24-56-1G			WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286				
12		94457 X	44093	-0-	-50364	-0-	36963	3	7130	9	Y	6482	6495	0	53
01		77221 X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	27
							5564	9							
02		DLQ G-10	30825	-0-	30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618	0	35
							4620	9							
03		67172 X	36347	-0-	-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804	0	20
							5724	9							
04		49590 X	32899	-0-	-16691	-0-	28333	3	60	4	Y	4096	4085	0	31
							4506	9							
05		51243 X	32207	-0-	-19036	-0-	27361	3	103	4	Y	4312	4296	0	47
							4743	9							
-----															
MAHOGANY 13-24-56-1E			WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581				
12		184853 X	83973	-0-	-100880	-0-	71187	3	12786	9	Y	11624	11660	0	94
01		139965 X	74780	-0-	-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	55
							11373	9							
02		DLQ G-10	59269	-0-	59269	59269	50007	3	152	4	Y	8282	7134	0	69
							9110	9							
03		107912 X	48643	-0-	-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	31
							8886	9							
04		100740 X	44407	-0-	-56333	-0-	34093	3	97	4	Y	9288	9249	0	70
							10217	9							
05		97743 X	38636	-0-	-59107	-0-	29033	3	3	4	Y	8727	8702	0	95
							9600	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGAN Y 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	213063 X	98216	-0-	-114847	-0-	79565	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
						18587	9									
01	145793 X	91341	-0-	-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
						16948	9									
02	DLQ G-10	75867	-0-	75867	75867	62066	3	5	4	Y	12542	10802	0	1716	1	105
						13796	9									
03	160645 X	84778	-0-	-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
						14894	9									
04	117150 X	81659	-0-	-35491	-0-	67577	3	14082	9	Y	12802	12759	0			96
05	113615 X	79167	-0-	-34448	-0-	65175	3	13992	9	Y	12720	12677	0			139
MAHOGAN Y 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263						
12	94676 X	94676	-0-	-0-	-0-	76183	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
						18481	9									
01	92621 X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
						17670	9									
02	DLQ G-10	76578	-0-	76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	1796	1	109
						14440	9									
03	158641 X	82063	-0-	-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
						15077	9									
04	105870 X	78946	-0-	-26924	-0-	64668	3	14278	9	Y	12980	12936	0			97
05	109399 X	75208	-0-	-34191	-0-	61602	3	13606	9	Y	12369	12331	0			135
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
12	56885 X	56031	-0-	-854	-0-	2144	1	45590	3	Y	7310	6657	0	595	1	75
						256	4	8041	9			21	8			
01	56885 X	37496	-0-	-19389	-0-	1096	1	28704	3	Y	6866	6821	0	29	8	91
						143	4	7553	9							
02	DLQ G-10	42233	-0-	42233	42233	1296	1	32438	3	Y	7250	7204	0	49	8	88
						524	4	7975	9							
03	90162 X	47929	-0-	-42233	-0-	1446	1	37535	3	Y	8061	8002	0	34	8	113
						81	4	8867	9							
04	54210 X	42252	-0-	-11958	-0-	1303	1	33401	3	Y	6818	6838	0	23	8	70
						48	4	7500	9							
05	56017 X	44045	-0-	-11972	-0-	1443	1	36155	3	Y	5816	5689	0	49	8	148
						49	4	6398	9							
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124						
12	115372 X	115372	-0-	-0-	-0-	4543	1	96638	3	Y	12418	11320	0	1052	1	127
						531	4	13660	9			23	8			
01	90458 X	54655	-0-	-35803	-0-	1617	1	42224	3	Y	9675	9640	0	34	8	128
						171	4	10643	9							
02	DLQ G-10	63526	-0-	63526	63526	1923	1	48076	3	Y	9861	9807	0	62	8	120
						2680	4	10847	9							
03	135895 X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1	58312	3	Y	10552	10477	0	47	8	148
						204	4	11607	9							
04	111660 X	59289	-0-	-52371	-0-	1838	1	47135	3	Y	8895	8899	0	53	8	91
						531	4	9785	9							
05	115382 X	61712	-0-	-53670	-0-	1978	1	49556	3	Y	9193	9002	0	47	8	235
						66	4	10112	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	113824 X	113824	-0-	-0-	-0-	4373 1	92942 3	Y	14513	13221 0	1242 1	148		
						545 4	15964 9			37 8				
01	69161 X	56734	-0-	-12427	-0-	1614 1	42210 3	Y	11607	11550 0	51 8	154		
						142 4	12768 9							
02	DLQ G-10	54276	-0-	54276	54276	1598 1	39978 3	Y	10479	10420 0	86 8	127		
						1173 4	11527 9							
03	112419 X	58143	-0-	-54276	-0-	1706 1	44284 3	Y	10961	10860 0	75 8	153		
						96 4	12057 9							
04	110160 X	51168	-0-	-58992	-0-	1516 1	38862 3	Y	9646	9618 0	82 8	99		
						179 4	10611 9							
05	113832 X	46713	-0-	-67119	-0-	1425 1	35736 3	Y	8640	8435 0	84 8	220		
						48 4	9504 9							
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547				
12	101618 X	53892	-0-	-47726	-0-	1741 1	42605 3	Y	8408	8287 0	34 8	243		
						297 4	9249 9							
01	85963 X	48761	-0-	-37202	-0-	980 1	36001 3	Y	10638	10531 0	50 8	300		
						78 4	11702 9							
02	DLQ G-10	71615	-0-	71615	71615	1674 1	55008 3	Y	12878	12705 0	102 8	371		
						767 4	14166 9							
03	151110 X	79495	-0-	-71615	-0-	1784 1	62629 3	Y	13588	13578 0	62 8	319		
						135 4	14947 9							
04	72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	1615 1	57538 3	Y	12227	12155 0	85 8	306		
						82 4	13450 9							
05	79298 X	72222	-0-	-7076	-0-	1691 1	57801 3	Y	11503	11321 0	121 8	367		
						77 4	12653 9							
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
12	111693 X	54261	-0-	-57432	-0-	1707 1	41829 3	Y	9541	9534 0	22 8	276		
						230 4	10495 9							
01	110515 X	21354	-0-	-89161	-0-	407 1	14958 3	Y	5415	5507 0	31 8	153		
						32 4	5957 9							
02	DLQ G-10	27475	-0-	27475	27475	599 1	19720 3	Y	6252	6171 0	54 8	180		
						279 4	6877 9							
03	60263 X	32788	-0-	-27475	-0-	664 1	23344 3	Y	7935	7897 0	32 8	186		
						51 4	8729 9							
04	52500 X	42638	-0-	-9862	-0-	859 1	30594 3	Y	9851	9738 0	52 8	247		
						349 4	10836 9							
05	54250 X	46729	-0-	-7521	-0-	1009 1	34532 3	Y	10129	9994 0	57 8	325		
						46 4	11142 9							
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
12	85901 X	48093	-0-	-37808	-0-	1635 1	40005 3	Y	5664	5622 0	13 8	164		
						223 4	6230 9							
01	69781 X	28993	-0-	-40788	-0-	608 1	22357 3	Y	5436	5421 0	25 8	154		
						48 4	5980 9							
02	DLQ G-10	40368	-0-	40368	40368	958 1	31459 3	Y	6787	6694 0	52 8	195		
						485 4	7466 9							
03	82251 X	41883	-0-	-40368	-0-	962 1	33720 3	Y	6480	6492 0	31 8	152		
						73 4	7128 9							
04	46530 X	44260	-0-	-2270	-0-	1013 1	36039 3	Y	6502	6455 0	36 8	163		
						56 4	7152 9							
05	48081 X	45805	-0-	-2276	-0-	1106 1	37848 3	Y	6182	6123 0	23 8	199		
						51 4	6800 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #:	402H	RRCID ->	291024	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11621	-	21996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	304978 X 249767 X	116326 97022	-0- -0-	-188652 -152745	-0- -0-	95204 80458	3 3	21122 611	9 4	Y Y	19202 14503	19202 14503	0 0	-0- -0-
02		DLQ G-10	105199	-0-	105199	105199	85842 15953 16964	3 9 9	2393	4	Y	15422	15358	0	64
03		170014 X	64815	-0-	-105199	-0-	54884 9805	3 9	126	4	Y	8914	8923	0	55
04		128220 X	6526	-0-	-121694	-0-	5360 1164	3 9	2	4	Y	1058	998	0	115
05		116467 X	83519	-0-	-32948	-0-	68189	3	15330	9	Y	13936	13884	0	167
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11818	-	22206		
12	01	253921 X 253890 X	116953 81932	-0- -0-	-136968 -171958	-0- -0-	95190 21656 66403	3 9 3	107 665	4 4	Y Y	19687 13513	19687 13513	0 0	-0- -0-
02		DLQ G-10	104696	-0-	104696	104696	14864 85481 18979	9 3 9	236	4	Y	17254	17182	0	72
03		163796 X	59100	-0-	-104696	-0-	48682 10371	3 9	47	4	Y	9428	9442	0	58
04		130140 X	7232	-0-	-122908	-0-	5911 1291	3 9	30	4	Y	1174	1105	0	127
05		116963 X	68289	-0-	-48674	-0-	56027 12229	3 9	33	4	Y	11117	11111	0	133
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037	-	22425		
12	01	253921 X 240808 X	98719 92921	-0- -0-	-155202 -147887	-0- -0-	84980 13688 79389	3 9 3	51 713	4 4	Y Y	12444 11654	12444 11652	0 0	81 83
02		DLQ G-10	81481	-0-	81481	81481	12819 70017 10822	9 3 9	642	4	Y	9838	9836	0	85
03		161441 X	79960	-0-	-81481	-0-	70038	3	9922	9	Y	9020	9019	0	86
04		107220 X	73216	-0-	-34004	-0-	64428	3	8788	9	Y	7989	7995	0	80
05		98704 X	68848	-0-	-29856	-0-	60228	3	8620	9	Y	7836	7875	0	41
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915	-	22296		
12	01	253921 X 208134 X	81249 33297	-0- -0-	-172672 -174837	-0- -0-	69000 12095 27818	3 9 3	154 781	4 4	Y Y	10995 4271	10995 4271	0 0	-0- -0-
02		DLQ G-10	72291	-0-	72291	72291	4698 62114	9 3	10177	9	Y	9252	9213	0	39
03		130676 X	58385	-0-	-72291	-0-	50256 8073	3 9	56	4	Y	7339	7333	0	45
04		78630 X	37102	-0-	-41528	-0-	31186	3	5916	9	Y	5378	4840	0	583
05		81251 X	56103	-0-	-25148	-0-	47685	3	8418	9	Y	7653	8144	0	92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	299119 X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
01	264678 X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
						13995	9									
02	DLQ G-10	108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0			131
03	193244 X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109
04	127590 X	109939	-0-	-17651	-0-	94177	3	15762	9	Y	14329	14294	0			144
05	119784 X	78129	-0-	-41655	-0-	66788	3	11341	9	Y	10310	10400	0			54

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

12	347231 X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0			74
						21965	9									
01	347231 X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
						10801	9									
02	313628 X	120439	-0-	-193189	-0-	110275	3	10164	9	Y	9240	9139	0			260
03	347231 X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
						13130	9									
04	276630 X	173859	-0-	-102771	-0-	157306	3	317	4	Y	14760	14777	0			93
						16236	9									
05	285851 X	235765	-0-	-50086	-0-	216633	3	703	4	Y	16754	16614	0			233
						18429	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

12	326802 X	278889	-0-	-47913	-0-	257349	3	42	4	Y	19544	19668	0			72
						21498	9									
01	347231 X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
						9518	9									
02	313628 X	124813	-0-	-188815	-0-	114792	3	10021	9	Y	9110	8994	0			256
03	347231 X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
						12852	9									
04	269880 X	166451	-0-	-103429	-0-	150495	3	63	4	Y	14448	14465	0			91
						15893	9									
05	278876 X	232618	-0-	-46258	-0-	214365	3	213	4	Y	16400	16263	0			228
						18040	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	SHUT IN	155187	-0-	155187	155187	103186	3	3718	4	Y	43894	43982	0	105
01	SHUT IN	146703	-0-	146703	301890	48283	9							240
02	402578 X	100688	-0-	-301890	-0-	2869	1	105379	3	Y	31616	31481	0	240
03	139747 X	139747	-0-	-0-	-0-	3677	4	34778	9					255
04	116850 X	111519	-0-	-5331	-0-	2098	1	68962	3	Y	22374	22359	0	255
05	120745 X	96320	-0-	-24425	-0-	5017	4	24611	9					438
						2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0	220
						2363	4	34738	9					255
						2286	1	81348	3	Y	25099	25064	0	255
						276	4	27609	9					438
						2075	1	70923	3	Y	20822	20639	0	438
						418	4	22904	9					
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053				
12	SHUT IN	162042	-0-	162042	162042	108637	3	911	4	Y	47722	47608	0	114
01	SHUT IN	154304	-0-	154304	316346	52494	9							245
02	386075 X	69729	-0-	-316346	-0-	3052	1	112113	3	Y	32320	32189	0	245
03	159467 X	159467	-0-	-0-	-0-	3587	4	35552	9					170
04	121795 X	121795	-0-	-0-	-0-	1516	1	49801	3	Y	14898	14973	0	170
05	120745 X	110366	-0-	-10379	-0-	2024	4	16388	9					198
						3467	1	121760	3	Y	28492	28464	0	198
						2899	4	31341	9					210
						2694	1	95904	3	Y	20712	20700	0	210
						414	4	22783	9					392
						2537	1	86784	3	Y	18617	18435	0	392
						566	4	20479	9					
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 11/30/2021				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489				
12	SHUT IN	137326	-0-	137326	137326	91807	3	4688	4	N	37119	34335	0	150
01	SHUT IN	171566	-0-	171566	308892	40831	9							107
02	336206 X	27314	-0-	-308892	-0-	3456	1	126918	3	N	31237	31077	0	107
03	215357 X	123428	-0-	-91929	-0-	6831	4	34361	9					38
04	208410 X	117443	-0-	-90967	-0-	585	1	19261	3	N	5144	5213	0	38
05	171182 X	88235	-0-	-82947	-0-	1810	4	5658	9					188
						2729	1	95741	3	N	21616	21466	0	188
						1180	4	23778	9					256
						2656	1	94532	3	N	18174	18106	0	256
						264	4	19991	9					92
						2128	1	72754	3	N	11889	12053	0	92
						275	4	13078	9					
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259				
12	SHUT IN	177889	-0-	177889	177889	3427	1	124501	3	Y	39242	36298	0	159
01	SHUT IN	147103	-0-	147103	324992	6795	4	43166	9					109
02	407843 X	82851	-0-	-324992	-0-	2810	1	103280	3	Y	31784	31621	0	109
03	215357 X	100118	-0-	-115239	-0-	6051	4	34962	9					127
04	208410 X	102535	-0-	-105875	-0-	1664	1	54697	3	Y	17289	17271	0	127
05	146785 X	80861	-0-	-65924	-0-	7472	4	19018	9					176
						2111	1	74120	3	Y	20299	20250	0	176
						1558	4	22329	9					306
						2139	1	76114	3	Y	21712	21582	0	306
						399	4	23883	9					249
						1286	1	44042	3	Y	32205	32262	0	249
						107	4	35426	9					

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
12		SHUT IN	110641	-0-	110641	110641	70799 3 3983 4 Y	32599	32617	0				78
							35859 9							
01		SHUT IN	97796	-0-	97796	208437	1941 1 71371 3 Y	20689	20610	0				157
							1726 4 22758 9							
02		254208 X	45771	-0-	-208437	-0-	985 1 32405 3 Y	8774	8831	0				100
							2730 4 9651 9							
03		120745 X	84991	-0-	-35754	-0-	1775 1 62266 3 Y	18194	18167	0				127
							937 4 20013 9							
04		107070 X	65391	-0-	-41679	-0-	1339 1 47677 3 Y	14041	14025	0				143
							930 4 15445 9							
05		110639 X	55054	-0-	-55585	-0-	1197 1 40976 3 Y	11526	11426	0				243
							202 4 12679 9							
-----														
HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511														
12		SHUT IN	20533	-0-	20533	20533	384 1 13967 3 Y	4125	3815	0	293	1		17
							1644 4 4538 9							
01		SHUT IN	230862	-0-	230862	251395	4669 1 171518 3 Y	42617	42399	0	89	1		146
							7796 4 46879 9							
02		SHUT IN	64791	-0-	64791	316186	1499 1 49289 3 Y	11700	11760	0				86
							1133 4 12870 9							
03		450132 X	133946	-0-	-316186	-0-	3019 1 105983 3 Y	22433	22324	0				195
							268 4 24676 9							
04		131460 X	114978	-0-	-16482	-0-	2619 1 93256 3 Y	17167	17120	0				242
							219 4 18884 9							
05		135842 X	95193	-0-	-40649	-0-	2319 1 79313 3 Y	12228	12376	0				94
							110 4 13451 9							
-----														
HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01		SHUT IN	201618	-0-	201618	201618	4252 1 156202 3 Y	35475	35294	0	60	1		121
							2141 4 39023 9							
02		SHUT IN	118778	-0-	118778	320396	2673 1 87876 3 Y	21453	21417	0				157
							4631 4 23598 9							
03		429828 X	109432	-0-	-320396	-0-	2384 1 83581 3 Y	20300	20281	0				176
							1137 4 22330 9							
04		131460 X	119109	-0-	-12351	-0-	2583 1 91924 3 Y	21712	21582	0				306
							719 4 23883 9							
05		135842 X	103591	-0-	-32251	-0-	2442 1 83524 3 Y	15842	16026	0				122
							199 4 17426 9							
-----														
HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352														
12		SHUT IN	27146	-0-	27146	27146	526 1 19109 3 Y	5558	5142	0	394	1		22
							1397 4 6114 9							
01		SHUT IN	229108	-0-	229108	256254	4522 1 166096 3 Y	42298	42081	0	94	1		145
							11962 4 46528 9							
02		SHUT IN	123867	-0-	123867	380121	2771 1 91135 3 Y	21216	21205	0				156
							6623 4 23338 9							
03		484803 X	104682	-0-	-380121	-0-	2319 1 81400 3 Y	18209	18207	0				158
							933 4 20030 9							
04		129210 X	94281	-0-	-34929	-0-	2058 1 73206 3 Y	16529	16454	0				233
							835 4 18182 9							
05		133517 X	84734	-0-	-48783	-0-	2010 1 68763 3 Y	12603	12739	0				97
							98 4 13863 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	151546	-0-	151546	151738	2978 1	108248 3	Y	30960	28638 0	2197 1	125
						6264 4	34056 9					
01	SHUT IN	140574	-0-	140574	292312	2770 1	101741 3	Y	29987	29833 0	176 1	103
						3077 4	32986 9					
02	336721 X	44409	-0-	-292312	-0-	856 1	28086 3	Y	9800	9831 0		72
						4687 4	10780 9					
03	201159 X	74072	-0-	-127087	-0-	1614 1	56627 3	Y	13312	13269 0		115
						1188 4	14643 9					
04	194670 X	50953	-0-	-143717	-0-	1108 1	39405 3	Y	9367	9350 0		132
						136 4	10304 9					
05	140244 X	91686	-0-	-48558	-0-	2142 1	73223 3	Y	14742	14760 0		114
						105 4	16216 9					

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	185949	-0-	185949	185949	3819 1	140297 3	Y	35223	35043 0	60 1	120
						3088 4	38745 9					
02	SHUT IN	122141	-0-	122141	308090	2776 1	91247 3	Y	21729	21690 0		159
						4216 4	23902 9					
03	410639 X	102549	-0-	-308090	-0-	2253 1	79097 3	Y	18909	18904 0		164
						399 4	20800 9					
04	131460 X	90255	-0-	-41205	-0-	1963 1	69881 3	Y	16466	16398 0		232
						298 4	18113 9					
05	135842 X	78036	-0-	-57806	-0-	1825 1	62398 3	Y	12478	12614 0		96
						87 4	13726 9					

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	292147	COMPL. DATE	11/28/2021	TOTAL DEPTH	10843	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	361196	-0-	361196	361196	295718	3	93	4	Y	59441	57684	0	1789 1	218
05	SHUT IN	228060	-0-	228060	589256	188151	3	39909	9	Y	36281	36342	0		157
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	12/07/2021	TOTAL DEPTH	10644	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	178731 X	178731	-0-	-0-	-0-	144697	3	34034	9	Y	30940	30739	0		201
04	381661 X	381661	-0-	-0-	-0-	311038	3	70623	9	Y	64203	64310	0		94
*05	226859 X	226859	-0-	-0-	-0-	185897	3	40962	9	Y	37238	37281	0		51
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	292149	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	10860	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	171768	-0-	171768	171768	138159	3	33609	9	Y	30554	30624	0		45
05	SHUT IN	92624	-0-	92624	264392	75259	3	17365	9	Y	15786	15809	0		22
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	10605	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	271571	-0-	271571	271571	222070	3	221	4	Y	44800	43476	0	1341 1	164
05	SHUT IN	139081	-0-	139081	410652	113702	3	25379	9	Y	23072	23136	0		100

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 12/29/2021		TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	365932	-0-	365932	365932	296914	3	69018	9	Y	62744	62817	0	92
05	SHUT IN	246921	-0-	246921	612853	204354	3	42567	9	Y	38697	38736	0	53
-----														
CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 10649 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	261971	-0-	261971	261971	213891	3	48080	9	Y	43709	43773	0	64
05	SHUT IN	162676	-0-	162676	424647	133614	3	29062	9	Y	26420	26448	0	36
-----														
HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID -> 292307		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	88483	-0-	88483	88483	1779	1	63321	3	Y	20072	20066	0	168
						1304	4	22079	9					
05	SHUT IN	92000	-0-	92000	180483	2015	1	68983	3	Y	18805	18679	0	294
						316	4	20686	9					
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 291112		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872						
HURLEY 56-18		WELL #: 5H												
12	25544 X	22358	-0-	-3186	-0-	19521	3	223	4	Y	2376	2397	0	16
						2614	9							
01	25544 X	20834	-0-	-4710	-0-	18557	3	48	4	Y	2026	2029	0	13
						2229	9							
02	19012 X	17620	-0-	-1392	-0-	15802	3	131	4	Y	1534	1539	0	8
						1687	9							
03	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	19890	3	496	4	Y	1499	1497	0	10
						1649	9							
04	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	21845	3	11	4	Y	1686	1678	0	18
						1855	9							
05	21049 X	18452	-0-	-2597	-0-	16848	3	56	4	Y	1407	1414	0	11
						1548	9							
-----														
HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID -> 291113		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980						
12	33821 X	28403	-0-	-5418	-0-	25194	3	288	4	Y	2655	2679	0	18
						2921	9							
01	33821 X	29428	-0-	-4393	-0-	26513	3	68	4	Y	2588	2589	0	17
						2847	9							
02	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	21726	3	180	4	Y	1852	1859	0	10
						2037	9							
03	25203 X	24413	-0-	-790	-0-	21755	3	542	4	Y	1924	1921	0	13
						2116	9							
04	27683 X	27683	-0-	-0-	-0-	25375	3	13	4	Y	2086	2077	0	22
						2295	9							
*05	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	25138	3	83	4	Y	1745	1753	0	14
						1920	9							





PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620	- 14488			
12	27745 X	26044	-0-	-1701	-0-	21295 4505	3 9	244	4	Y	4095	4121	0			28
01	27745 X	26418	-0-	-1327	-0-	21871 4491	3 9	56	4	Y	4083	4085	0			26
02	26348 X	22696	-0-	-3652	-0-	19005 3534	3 9	157	4	Y	3213	3222	0			17
03	28396 X	23117	-0-	-5279	-0-	19227 3411	3 9	479	4	Y	3101	3097	0			21
04	25560 X	25507	-0-	-53	-0-	21914 3582	3 9	11	4	Y	3256	3243	0			34
05	26412 X	25828	-0-	-584	-0-	22282 3472	3 9	74	4	Y	3156	3165	0			25
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488			
12	32581 X	8657	-0-	-23924	-0-	5327 3269	3 9	61	4	Y	2972	2958	0			20
01	32581 X	6310	-0-	-26271	-0-	4094 2206	3 9	10	4	Y	2005	2012	0			13
02	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	5265 2294	3 9	44	4	Y	2085	2087	0			11
03	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	5231 2405	3 9	130	4	Y	2186	2182	0			15
04	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	6471 2773	3 9	3	4	Y	2521	2509	0			27
*05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	9685 2950	3 9	32	4	Y	2682	2687	0			22
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813			
12	23839 X	21689	-0-	-2150	-0-	18245 3235	3 9	209	4	Y	2941	2975	0			20
01	23839 X	21310	-0-	-2529	-0-	18556 2706	3 9	48	4	Y	2460	2464	0			16
02	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	16769 2169	3 9	139	4	Y	1972	1977	0			11
03	19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	16945 2120	3 9	422	4	Y	1927	1925	0			13
04	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	18170 2355	3 9	9	4	Y	2141	2131	0			23
*05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	17327 2138	3 9	57	4	Y	1944	1951	0			16
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700			
12	15283 X	14758	-0-	-525	-0-	12159 2460	3 9	139	4	Y	2236	2258	0			15
01	15283 X	12724	-0-	-2559	-0-	10952 1744	3 9	28	4	Y	1585	1590	0			10
02	14168 X	11373	-0-	-2795	-0-	9912 1379	3 9	82	4	Y	1254	1257	0			7
03	15531 X	12062	-0-	-3469	-0-	10538 1261	3 9	263	4	Y	1146	1145	0			8
04	14280 X	13292	-0-	-988	-0-	11882 1404	3 9	6	4	Y	1276	1271	0			13
05	14756 X	13447	-0-	-1309	-0-	12074 1333	3 9	40	4	Y	1212	1215	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10368	- 15175				
12	35154 X	29119	-0-	-6035	-0-	23733 5115 9	3	271	4	Y	4650	4689	0			32
01	34410 X	28345	-0-	-6065	-0-	24162 4121 9	3	62	4	Y	3746	3754	0			24
02	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	21724 3311 9	3	180	4	Y	3010	3018	0			16
03	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	21043 3167 9	3	524	4	Y	2879	2876	0			19
04	25475 X	25475	-0-	-0-	-0-	22372 3092 9	3	11	4	Y	2811	2800	0			30
*05	29014 X	29014	-0-	-0-	-0-	25639 3290 9	3	85	4	Y	2991	2997	0			24
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	10003	PERF.10543	- 15044				
12	22599 X	11986	-0-	-10613	-0-	8899 2985 9	3	102	4	Y	2714	2734	0			18
01	22599 X	20749	-0-	-1850	-0-	16420 4287 9	3	42	4	Y	3897	3890	0			25
02	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	14681 3771 9	3	121	4	Y	3428	3434	0			19
03	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	15081 4230 9	3	376	4	Y	3845	3838	0			26
04	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	22423 4961 9	3	11	4	Y	4510	4489	0			47
*05	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	20931 4567 9	3	69	4	Y	4152	4166	0			33
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	9703	PERF.10098	- 14751				
12	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	17398 1177 9	3	199	4	Y	1070	1078	0			7
01	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	14093 1063 9	3	36	4	Y	966	967	0			6
02	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	18726 1245 9	3	155	4	Y	1132	1132	0			6
03	18786 X	8900	-0-	-9886	-0-	7833 872 9	3	195	4	Y	793	794	0			5
04	18180 X	9078	-0-	-9102	-0-	8175 899 9	3	4	4	Y	817	813	0			9
05	22289 X	9137	-0-	-13152	-0-	8257 853 9	3	27	4	Y	775	778	0			6
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10782	- 15163				
12	29853 X	24189	-0-	-5664	-0-	21589 2353 9	3	247	4	Y	2139	2158	0			15
01	28396 X	23027	-0-	-5369	-0-	20962 2011 9	3	54	4	Y	1828	1831	0			12
02	19488 X	18841	-0-	-647	-0-	17031 1669 9	3	141	4	Y	1517	1521	0			8
03	21576 X	19449	-0-	-2127	-0-	17513 1500 9	3	436	4	Y	1364	1363	0			9
04	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	19569 1662 9	3	10	4	Y	1511	1504	0			16
05	21576 X	21417	-0-	-159	-0-	19613 1739 9	3	65	4	Y	1581	1584	0			13

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID ->	291140	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10366	- 14933				
12		21607 X	18158	-0-	-3449	-0-	16214 3 1759 9	185	4	Y	1599	1612	0			11
01		21607 X	17752	-0-	-3855	-0-	16229 3 1481 9	42	4	Y	1346	1348	0			9
02		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	14369 3 1258 9	119	4	Y	1144	1147	0			6
03		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	15786 3 1199 9	393	4	Y	1090	1089	0			7
04		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	16879 3 1245 9	9	4	Y	1132	1127	0			12
*05		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	16547 3 1141 9	55	4	Y	1037	1041	0			8
HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID ->	291141	COMPL. DATE	09/04/2019	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10791	- 14700				
12		26908 X	22949	-0-	-3959	-0-	20736 3 1976 9	237	4	Y	1796	1809	0			12
01		23746 X	20249	-0-	-3497	-0-	18585 3 1616 9	48	4	Y	1469	1472	0			9
02		18872 X	17918	-0-	-954	-0-	16363 3 1420 9	135	4	Y	1291	1293	0			7
03		20894 X	18849	-0-	-2045	-0-	17010 3 1415 9	424	4	Y	1286	1284	0			9
04		20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19017 3 1378 9	10	4	Y	1253	1249	0			13
05		20894 X	20222	-0-	-672	-0-	18560 3 1601 9	61	4	Y	1455	1456	0			12
HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID ->	291148	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.10699	- 15203				
12		43162 X	43162	-0-	-0-	-0-	40619 3 2079 9	464	4	Y	1890	1906	0			13
01		34410 X	25697	-0-	-8713	-0-	23769 3 1867 9	61	4	Y	1697	1699	0			11
02		37072 X	21270	-0-	-15802	-0-	19635 3 1473 9	162	4	Y	1339	1343	0			7
03		41044 X	22449	-0-	-18595	-0-	20646 3 1289 9	514	4	Y	1172	1171	0			8
04		37080 X	25493	-0-	-11587	-0-	24176 3 1305 9	12	4	Y	1186	1182	0			12
05		41354 X	25934	-0-	-15420	-0-	24515 3 1338 9	81	4	Y	1216	1218	0			10
KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID ->	291156	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11325	- 22072				
12		56885 X	53597	-0-	-3288	-0-	47565 3 5983 9	49	4	Y	5439	5470	0			88
01		55924 X	53034	-0-	-2890	-0-	47073 3 5940 9	21	4	Y	5400	5373	0			115
02		51072 X	45589	-0-	-5483	-0-	40553 3 5025 9	11	4	Y	4568	4598	0			85
03		56544 X	51022	-0-	-5522	-0-	45402 3 5442 9	178	4	Y	4947	4910	0			122
04		54720 X	42783	-0-	-11937	-0-	37497 3 4926 9	360	4	Y	4478	4468	0			132
05		53599 X	50583	-0-	-3016	-0-	45489 3 5030 9	64	4	Y	4573	4606	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950	- 21803				
12	77655 X	70495	-0-	-7160	-0-	59477 10929	3 9	89	4	Y	9935	9983	0			161
01	76446 X	68870	-0-	-7576	-0-	58040 10792	3 9	38	4	Y	9811	9763	0			209
02	67900 X	59304	-0-	-8596	-0-	50198 9086	3 9	20	4	Y	8260	8316	0			153
03	75175 X	65548	-0-	-9627	-0-	55457 9771	3 9	320	4	Y	8883	8816	0			220
04	72750 X	54649	-0-	-18101	-0-	45241 8767	3 9	641	4	Y	7970	7955	0			235
05	70494 X	63245	-0-	-7249	-0-	54221 8911	3 9	113	4	Y	8101	8160	0			176
-----																
KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	- 21651				
12	99215 X	53137	-0-	-46078	-0-	37834 15180	3 9	123	4	Y	13800	13855	0			224
01	98022 X	51284	-0-	-46738	-0-	36643 14590	3 9	51	4	Y	13264	13205	0			283
02	65856 X	40832	-0-	-25024	-0-	28616 12189	3 9	27	4	Y	11081	11159	0			205
03	71114 X	44749	-0-	-26365	-0-	30865 13444	3 9	440	4	Y	12222	12125	0			302
04	54630 X	38394	-0-	-16236	-0-	25326 12178	3 9	890	4	Y	11071	11047	0			326
05	53134 X	42518	-0-	-10616	-0-	29983 12378	3 9	157	4	Y	11253	11334	0			245
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	- 15346				
12	36301 X	15459	-0-	-20842	-0-	13454 1851	3 9	154	4	Y	1683	1699	0			110
01	25048 X	13969	-0-	-11079	-0-	12400 1537	3 9	32	4	Y	1397	1399	0			108
02	15820 X	12056	-0-	-3764	-0-	10670 1298	3 9	88	4	Y	1180	1183	0			105
03	15469 X	4340	-0-	-11129	-0-	3832 413	3 9	95	4	Y	375	379	0			101
04	14970 X	10626	-0-	-4344	-0-	9418 1203	3 9	5	4	Y	1094	1085	0			110
*05	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	18892 2156	3 9	62	4	Y	1960	1955	0			115
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	- 14901				
12	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	22920 2030	3 9	262	4	Y	1845	1861	0			13
01	25203 X	23621	-0-	-1582	-0-	21886 1679	3 9	56	4	Y	1526	1529	0			10
02	21532 X	19474	-0-	-2058	-0-	18020 1305	3 9	149	4	Y	1186	1190	0			6
03	23839 X	21066	-0-	-2773	-0-	19162 1427	3 9	477	4	Y	1297	1294	0			9
04	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	21912 1528	3 9	11	4	Y	1389	1383	0			15
05	23839 X	23597	-0-	-242	-0-	22267 1256	3 9	74	4	Y	1142	1148	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
KATE 33-40		WELL #: 13H		RRCID -> 291165	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11679	- 21600							
12	43989	X	35273	-0-	-8716	-0-	29009	3	50	4	Y	5649	5674	0	92
01	39680	X	31977	-0-	-7703	-0-	6214 27697	9 3	15	4	Y	3877	3886	0	83
02	33600	X	29545	-0-	-4055	-0-	4265 24060	9 3	12	4	Y	4975	4966	0	92
03	37200	X	32793	-0-	-4407	-0-	5473 26730	9 3	192	4	Y	5337	5297	0	132
04	36000	X	28096	-0-	-7904	-0-	5871 22393	9 3	389	4	Y	4831	4821	0	142
05	35278	X	32338	-0-	-2940	-0-	5314 26793	9 3	69	4	Y	4978	5012	0	108
-----															
KATE 33-40		WELL #: 2H		RRCID -> 291191	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11304	- 21471							
12	46283	X	43476	-0-	-2807	-0-	37865	3	45	4	Y	5060	5083	0	82
01	46283	X	42698	-0-	-3585	-0-	5566 37145	9 3	19	4	Y	5031	5006	0	107
02	41384	X	36798	-0-	-4586	-0-	5534 32127	9 3	10	4	Y	4237	4266	0	78
03	45818	X	41431	-0-	-4387	-0-	4661 36174	9 3	166	4	Y	4628	4592	0	114
04	44340	X	34553	-0-	-9787	-0-	5091 29634	9 3	335	4	Y	4167	4158	0	123
05	43462	X	40976	-0-	-2486	-0-	4584 36193	9 3	60	4	Y	4294	4324	0	93
-----															
KATE 33-40		WELL #: 21H		RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10946	- 21908							
12	80673	X	80673	-0-	-0-	-0-	71297	3	75	4	Y	8455	8492	0	137
01	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	9301 67973	9 3	32	4	Y	8340	8299	0	178
02	68703	X	68703	-0-	-0-	-0-	9174 60905	9 3	17	4	Y	7074	7121	0	131
03	76412	X	76412	-0-	-0-	-0-	7781 67833	9 3	272	4	Y	7552	7496	0	187
04	71790	X	63646	-0-	-8144	-0-	8307 55607	9 3	548	4	Y	6810	6796	0	201
05	74183	X	73805	-0-	-378	-0-	7491 66089	9 3	97	4	Y	6926	6976	0	151
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KATE 33-40		WELL #:		22H	RRCID ->	291193	COMPL. DATE	07/09/2020	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11795	- 22475			
12	66929 X	65242	-0-	-1687	-0-	59720 5478 9	3	44	4	Y	4980	5002	0			81
01	65472 X	61482	-0-	-3990	-0-	56172 5291 9	3	19	4	Y	4810	4789	0			102
02	61488 X	53732	-0-	-7756	-0-	49275 4447 9	3	10	4	Y	4043	4070	0			75
03	68076 X	60802	-0-	-7274	-0-	55887 4759 9	3	156	4	Y	4326	4294	0			107
04	65880 X	51261	-0-	-14619	-0-	46667 4281 9	3	313	4	Y	3892	3884	0			115
05	65255 X	60180	-0-	-5075	-0-	55796 4329 9	3	55	4	Y	3935	3964	0			86
-----																
KATE 33-40		WELL #:		23H	RRCID ->	291194	COMPL. DATE	07/11/2020	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	12332	- 22192			
12	69130 X	68161	-0-	-969	-0-	59748 8345 9	3	68	4	Y	7586	7621	0			123
01	69130 X	67293	-0-	-1837	-0-	58997 8267 9	3	29	4	Y	7515	7478	0			160
02	64540 X	59450	-0-	-5090	-0-	52370 7065 9	3	15	4	Y	6423	6464	0			119
03	71455 X	66590	-0-	-4865	-0-	58702 7638 9	3	250	4	Y	6944	6891	0			172
04	69150 X	55861	-0-	-13289	-0-	48440 6915 9	3	506	4	Y	6286	6273	0			185
05	68169 X	65786	-0-	-2383	-0-	58667 7030 9	3	89	4	Y	6391	6437	0			139
-----																
KATE 33-40		WELL #:		31H	RRCID ->	291220	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10111	- 20713			
12	9827 X	9822	-0-	-5	-0-	7152 2649 9	3	21	4	Y	2408	2421	0			39
01	11439 X	9356	-0-	-2083	-0-	6762 2585 9	3	9	4	Y	2350	2339	0			50
02	10332 X	7795	-0-	-2537	-0-	5603 2187 9	3	5	4	Y	1988	2001	0			37
03	11439 X	8586	-0-	-2853	-0-	6160 2349 9	3	77	4	Y	2135	2119	0			53
04	10560 X	7217	-0-	-3343	-0-	4924 2137 9	3	156	4	Y	1943	1939	0			57
05	9827 X	8216	-0-	-1611	-0-	5978 2210 9	3	28	4	Y	2009	2022	0			44
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		43H	RRCID ->	291958	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9364	- 14329			
12	0	53161	-0-	53161	53161	40142 12560 9	3	459	4	Y	11418	11341	0			77
01	126302 X	73141	-0-	-53161	-0-	58242 14750 9	3	149	4	Y	13409	13400	0			86
02	62639 X	62639	-0-	-0-	-0-	50854 11365 9	3	420	4	Y	10332	10362	0			56
03	62279 X	55780	-0-	-6499	-0-	45295 9356 9	3	1129	4	Y	8505	8504	0			57
04	60270 X	56146	-0-	-4124	-0-	47334 8788 9	3	24	4	Y	7989	7962	0			84
05	62279 X	51379	-0-	-10900	-0-	43962 7272 9	3	145	4	Y	6611	6642	0			53

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
//CONT.// 945936

WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	59054	-0-	59054	59054	44661	3	511	4	Y	12620	12534	0	86	
						13882	9								
01	146898 X	87844	-0-	-59054	-0-	70053	3	179	4	Y	16011	15995	0	102	
						17612	9								
02	65953 X	65953	-0-	-0-	-0-	53186	3	440	4	Y	11206	11247	0	61	
						12327	9								
03	62279 X	56468	-0-	-5811	-0-	46145	3	1150	4	Y	8339	8344	0	56	
						9173	9								
04	60270 X	54632	-0-	-5638	-0-	46204	3	24	4	Y	7640	7616	0	80	
						8404	9								
05	62279 X	48485	-0-	-13794	-0-	41392	3	137	4	Y	6324	6353	0	51	
						6956	9								

HURLEY 56-18

WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

12	0	54137	-0-	54137	54137	40237	3	460	4	Y	12218	12135	0	83	
						13440	9								
01	142747 X	88610	-0-	-54137	-0-	68733	3	176	4	Y	17910	17879	0	114	
						19701	9								
02	75684 X	75684	-0-	-0-	-0-	59659	3	493	4	Y	14120	14157	0	77	
						15532	9								
03	63831 X	63831	-0-	-0-	-0-	50759	3	1265	4	Y	10734	10739	0	72	
						11807	9								
04	60270 X	60005	-0-	-265	-0-	48873	3	25	4	Y	10097	10063	0	106	
						11107	9								
05	62279 X	55824	-0-	-6455	-0-	45769	3	151	4	Y	9004	9037	0	73	
						9904	9								

HURLEY 56-18

WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

12	0	15348	-0-	15348	15348	11531	3	132	4	Y	3350	3327	0	23	
						3685	9								
01	84212 X	68864	-0-	-15348	-0-	54089	3	138	4	Y	13306	13244	0	85	
						14637	9								
02	64942 X	64942	-0-	-0-	-0-	54243	3	448	4	Y	9319	9353	0	51	
						10251	9								
03	66259 X	66259	-0-	-0-	-0-	55376	3	1380	4	Y	8639	8632	0	58	
						9503	9								
04	60270 X	58884	-0-	-1386	-0-	51035	3	26	4	Y	7112	7095	0	75	
						7823	9								
05	62279 X	53234	-0-	-9045	-0-	47001	3	155	4	Y	5525	5555	0	45	
						6078	9								

PHOENIX (SILURIAN) OLSEN ENERGY INC. ESTES

71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE  
621750

WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166				N	177	174	1	225
01	0	71	-0-	71	B	3237		37	9	N	34	171	1	88
02	4109 N	872	-0-	-3237	B	-0-	785	2	87	9	79			167
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	238	2	179	9	163	167	1	163
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	196	174	1	185
05	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	239	172	1	252



PHOENIX (SILURIAN)		//CONT.//		71275 700	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 5988 - 6008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MORNINGSTAR OPERATING LLC				100189									
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF. N/A		
12		6355 X	6265	-0-	-90	-0-	6265	2	N	-0-	-0-		
01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-	-0-		
02		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2	N	-0-	-0-		
03		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2	N	-0-	-0-		
04		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2	N	-0-	-0-		
05		6355 X	6277	-0-	-78	-0-	6277	2	N	-0-	-0-		
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043									
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.13818 - 14263		
12		13113 X	12409	-0-	-704	-0-	12409	2	N	-0-	-0-		
01		13113 X	12634	-0-	-479	-0-	12634	2	N	-0-	-0-		
02		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2	N	-0-	-0-		
03		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2	N	-0-	-0-		
04		12240 X	11496	-0-	-744	-0-	11496	2	N	-0-	-0-		
05		12648 X	8952	-0-	-3696	-0-	8952	2	N	-0-	-0-		
XTO ENERGY INC.				945936									
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020 - 14460		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334 - 14381		
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-	-0-		
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-	-0-		
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-	-0-		
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-	-0-		
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-	-0-		
*05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-	-0-		

PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	176484 X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26				134
01	174778 X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20				154
*02	155263 X	155263	-0-	-0-	-0-	10885	1	144268	2	Y	100	85	1		169
*03	170934 X	133930	-0-	-37004	-0-	9489	1	124441	2	Y	-0-				169
04	165420 X	145634	-0-	-19786	-0-	145395	2	239	9	Y	217	62	1		298
05	170934 X	NO RPT	-0-	-170934	-0-					Y	NO RPT				298

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632					
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312					
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	141	1	1171	2	N	1	1	1		2
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1 1	3
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	113	1	1013	2	N	1	1	1		3
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	2	1		1
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	3	2	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4839 - 4954					
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-				-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	1				1
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-				1
03	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	96	1	986	2	Y	-0-				1
04	1380 N	71	-0-	-1309	-0-	71	2			Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194					
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	88	1	791	2	N	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-				-0-
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	65	1	585	2	N	-0-				-0-
04	780 N	497	-0-	-283	-0-	497	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5123 - 6419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	28 1	233 2	N	-0-		7
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	29 1	210 2	N	-0-		7
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	20 1	181 2	N	-0-		7
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 2	N	-0-		7
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	N	-0-		7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6833 - 6964	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	25 1	420 2	Y	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	28 1	365 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717 PERF. 5850 - 7717	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 2	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #:		2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4543 - 4880	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #:		2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 4062 - 4583	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582 PERF. 5072 - 5498	
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	38 1	393 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	33 1	353 2	Y	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 1	348 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	33 1	333 2	Y	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3635 - 7090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	1		2
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	67	1	594	2	N	1	1	2
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	73	1	660	2	N	-0-	1	1
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	72	1	651	2	N	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3627 - 5078			
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-		1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-		1
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-		1
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	44	1	392	2	N	-0-	1	1
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	41	1	374	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4551 - 4632			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4722 - 4950			
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3184 - 4748			
12	403 N	312	-0-	-91	-0-	34	1	278	2	Y	-0-		1
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	Y	-0-		1
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	Y	-0-		1
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-	1	1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	Y	2	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3198 - 3708			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	73 1	606 2	N	1 1	1
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	1 9				
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	86 1	622 2	N	-0-	1
						59 1	523 2	N	1 1	1
						1 9				
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	66 1	590 2	N	-0-	-0-
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	64 1	574 2	N	2 1 1	1
						2 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	77 1	437 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	86 1	503 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89 1	443 2	Y	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	89 1	412 2	Y	-0-	-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226		
12	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	138 1	1144 2	N	1 1	2
						1 9				
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	162 1	1175 2	N	2 1 0	2
						2 9			1 1	
02	1176 N	1170	-0-	-6	-0-	118 1	1051 2	N	1 1	2
						1 9				
03	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	115 1	1036 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	113 1	1021 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664		
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	236 1	3292 2	Y	1	1
						1 9				
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	210 1	2944 2	Y	-0-	1
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	198 1	2386 2	Y	1	2
						1 9				
*03	2697 X	2071	-0-	-626	-0-	178 1	1893 2	Y	-0-	-0-
*04	2610 X	1900	-0-	-710	-0-	1900 2		Y	-0-	-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	55 1	453 2	N	-0-	1
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	61 1	445 2	N	-0-	1
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	42 1	374 2	N	-0-	1
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	48 1	427 2	N	-0-	-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	45 1	410 2	N	2 1 1	1
						2 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546		
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79 1	997 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	68 1	878 2	N	-0-	-0-
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	52 1	690 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	641	-0-	-444	-0-	48 1	593 2	N	-0-	-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-	796 2	2 9	N	2 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	348 1	2900 2	Y	1	1
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	359 1	2987 2	Y	-0-	1
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	355 1	2546 2	Y	-0-	1
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	352 1	2335 2	Y	-0-	1
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	Y	1 1	1
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 2	N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	92 2	N	-0-	-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	9 1	79 2	N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	109 1	902 2	N	2	1 1 2
01	1023 N	995	-0-	-28	-0-	120 1	875 2	N	-0-	2
02	924 N	858	-0-	-66	-0-	86 1	771 2	N	1	1 1 2
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	97 1	874 2	N	-0-	1 1 1
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	96 1	861 2	N	2	1 1 2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	195 1	1618 2	N	2	2 1 3
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	215 1	1565 2	N	3	1 0 1 1 4
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	146 1	1305 2	N	2	2 1 4
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	169 1	1514 2	N	-0-	2 1 2
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	163 1	1473 2	N	3	2 1 3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41 1	328 2	Y	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41 1	319 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32 1	276 2	Y	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	Y	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27 1	241 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47 1	587 2	Y	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39 1	496 2	Y	-0-	-0-
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	26 1	340 2	Y	-0-	-0-
03	620 N	281	-0-	-339	-0-	21 1	260 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	103 1	1602 2	Y	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110 1	1739 2	Y	1			1
						1 9						
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	105 1	1411 2	Y	-0-			1
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	90 1	1014 2	Y	-0-			1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226				
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54 1	883 2	N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56 1	964 2	N	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54 1	699 2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45 1	491 2	N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024				
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52 1	429 2	N	-0-			1
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	58 1	418 2	N	-0-			1
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	41 1	368 2	N	-0-			1
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	46 1	416 2	N	-0-	1 1		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46 1	413 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446				
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	130 1	1078 2	N	1	1 1		2
						1 9						
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	144 1	1045 2	N	1	1 1		2
						1 9						
02	1092 N	1003	-0-	-89	-0-	101 1	901 2	N	1	1 1		2
						1 9						
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	114 1	1022 2	N	-0-	2 1		-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	112 1	1009 2	N	4	2 1		2
						4 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33 1	240 2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 2	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	26 1	232 2	N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	24 1	217 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					-0-	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-					-0-	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
ALLISON				WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944							
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1	
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	40	1	358	2	N	-0-					1	
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	44	1	397	2	N	2	1	1			1	
						2	9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
-----																	
LONGFELLOW				WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1	
						1	9										
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	-0-					1	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
-----																	
LONGFELLOW				WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048							
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	150 1	1241 2	N	1	1 1		2
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	183 1	1329 2	N	3	1 0	1 1	3
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129 1	1156 2	N	1	1 1		3
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2	N	-0-	2 1		1
04	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	125 1	1130 2	N	3	2 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32 1	262 2	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	35 1	253 2	N	1			1
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	24 1	217 2	N	-0-			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	257 2	N	-0-			1
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	25 1	225 2	N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	102 1	1679 2	Y	-0-			2
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	105 1	1775 2	Y	-0-			2
02	1484 N	1449	-0-	-35	-0-	79 1	1369 2	Y	1			3
03	1767 N	1122	-0-	-645	-0-	66 1	1056 2	Y	-0-			3
04	1830 N	1247	-0-	-583	-0-	1247 2		Y	-0-	1 1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 2	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	12 1	109 2	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	123 2	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	153 2	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28 1	161 2	Y	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	28 1	138 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	27 1	125 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	47	1 386 2	N	-0-		1
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1 389 2	N	-0-		1
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	35	1 312 2	N	-0-		1
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1 371 2	N	-0-	1 1	-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	40	1 360 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9				
								N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1 37 2	Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1 37 2	Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1 30 2	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1 28 2	Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84	1 718 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	73	1 681 2	Y	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1 563 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	51	1 461 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1 46 2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1 51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1 47 2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1 47 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1 47 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
12	6386 X	5760	-0-	-626	-0-	619	1 5135 2	N	5	5 1	68
01	6386 X	5851	-0-	-535	-0-	707	1 5136 2	N	7	2 0 3 1	70
02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	577	1 5156 2	N	7	5 1	72
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1 6064 2	N	-0-	8 1	64
04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1 5464 2	N	15	8 1	71
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	17	9				71
								N	NO RPT		
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1 23 2	N	-0-		20
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1 21 2	N	-0-		20
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1 21 2	N	-0-		20
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1 25 2	N	-0-		20
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1 23 2	N	-0-		20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	54	1 447 2	N	-0-		1
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	60	1 434 2	N	-0-		1
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	42	1 375 2	N	-0-		1
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	47	1 425 2	N	-0-	1 1	-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	46	1 415 2	N	2	1 1	1
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45	1 254 2	Y	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1 261 2	Y	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	1 223 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	45	1 224 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1 290 2	N	1		1
						1	9				
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1 286 2	N	-0-		1
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	28	1 249 2	N	-0-		1
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1 275 2	N	-0-		1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1 270 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	58	1 484 2	N	-0-		1
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	64	1 464 2	N	-0-		1
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	47	1 419 2	N	-0-		1
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	53	1 473 2	N	-0-	1 1	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1 460 2	N	2	1 1	1
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
12	1054 N	626	-0-	-428	-0-	66	1 560 2	Y	-0-		-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1 1299 2	Y	1		1
						1	9				
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	129	1 953 2	Y	-0-		1
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1 875 2	Y	-0-		1
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	941	2 1 9	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1 168 2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1 195 2	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1 168 2	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1 189 2	N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	21	1 186 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	158 1	2	1307 2	N 2 1 1	3
01	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	173 1	2	1260 2	N 2 1 0 1 1	3
02	1316 N	1206	-0-	-110	-0-	121 1	2	1084 2	N 1 1 1	3
03	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	138 1	2	1241 2	N -0- 2 1	1
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	133 1	2	1203 2	N 4 2 1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			N NO RPT	3
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	36 1	2	301 2	N -0-	1
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	40 1	2	293 2	N -0-	1
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	21 1	2	188 2	N -0-	1
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	32 1	2	283 2	N -0-	1
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	30 1	2	273 2	N -0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	42 1	2	350 2	N -0-	1
01	496 N	317	-0-	-179	-0-	38 1	2	279 2	N -0-	1
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	25 1	2	221 2	N -0-	1
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	31 1	2	279 2	N -0- 1 1	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	2	294 2	N 2 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	15 1	2	128 2	Y -0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	18 1	2	129 2	Y -0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	11 1	2	101 2	Y -0-	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14 1	2	125 2	Y -0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14 1	2	126 2	Y -0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350		
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	43 1	2	356 2	N -0-	1
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	47 1	2	344 2	N -0-	1
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	33 1	2	291 2	N -0-	1
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39 1	2	354 2	N -0- 1 1	-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	36 1	2	321 2	N 2 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N NO RPT	1
-----										
WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	2	196 2	Y -0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	2	310 2	Y -0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	2	274 2	Y -0-	-0-
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	12 1	2	112 2	Y -0-	-0-
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 2			Y -0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	196 1 2 9	1627 2	N	2	1 1	3
01	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	155 1 2 9	1124 2	N	2	1 0 1 1	3
02	1316 N	1010	-0-	-306	-0-	101 1 2 9	907 2	N	2	2 1	3
03	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	116 1	1045 2	N	-0-	2 1	1
04	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	112 1 3 9	1008 2	N	3	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	58 1	477 2	N	-0-		1
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	65 1	470 2	N	-0-		1
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	45 1	399 2	N	-0-		1
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	50 1	449 2	N	-0-	1 1	-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	49 1 2 9	442 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58 1	477 2	Y	-0-		1
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	66 1	479 2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	461	-0-	461	-0-	46 1	415 2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	519	-0-	519	-0-	52 1	467 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	DLQ G-10	501	-0-	501	-0-	50 1 2 9	449 2	Y	2	1 1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83 1	687 2	N	-0-		1
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	134 1	973 2	N	-0-		1
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	125 1 2 9	1116 2	N	2	1 1	2
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	122 1	1098 2	N	-0-	1 1	1
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118 1 2 9	1060 2	N	2	1 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	156 1 1 9	1294 2	N	1	1 1	2
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	173 1 3 9	1260 2	N	3	1 0 1 1	3
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	121 1 1 9	1081 2	N	1	1 1	3
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	137 1	1231 2	N	-0-	2 1	1
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	136 1 3 9	1226 2	N	3	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	101 1	1163 2	Y	1	1
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1 9	92 1	Y	-0-	1
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62 1	1106 2	Y	-0-	1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23 1	644 2	Y	-0-	1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3 1	255 2	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		389 2	Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	132 1	1092 2	N	1	1 1
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1 9	148 1	N	2	1 0 1 1
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	2 9	102 1	N	1	1 1
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1 9	115 1	N	-0-	2 1
04	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	4 9	113 1	N	4	2 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	293 1	1364 2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1 9	269 1	Y	1	1
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	238 1	1229 2	Y	-0-	1
03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	239 1	1249 2	Y	-0-	1
04	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1450 2	1 9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246		
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	60 1	436 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	56 1	453 2	Y	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49 1	338 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	57 1	359 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 2	N	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	16 1	144 2	N	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18 1	161 2	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758		
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	22 1	185 2	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	23 1	168 2	N	-0-	-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	15 1	130 2	N	-0-	-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	17 1	154 2	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	225 1	1865 2	N	2	2 1	3
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	269 1	1952 2	N	3	1 0 1 1	4
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	195 1	1739 2	N	2	2 1	4
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	201 1	1804 2	N	-0-	3 1	1
04	2130 N	1927	-0-	-203	-0-	192 1	1729 2	N	5	3 1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		3
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	283 2	N	1		1
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	39 1	280 2	N	-0-		1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 2	N	-0-		1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	279 2	N	-0-		1
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	295 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23 1	191 2	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	182 2	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-		-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	21 1	184 2	N	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	20 1	177 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	463 1	3843 2	N	4	4 1	7
01	4433 X	4041	-0-	-392	-0-	488 1	3546 2	N	6	2 0 2 1	9
02	3948 X	3747	-0-	-201	-0-	377 1	3366 2	N	4	4 1	9
03	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	405 1	3631 2	N	-0-	6 1	3
04	4170 X	3980	-0-	-190	-0-	396 1	3574 2	N	9	6 1	6
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	10 9		N	NO RPT		6
-----											
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49 1	407 2	N	-0-		1
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	55 1	401 2	N	-0-		1
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	38 1	341 2	N	-0-		1
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	43 1	383 2	N	-0-	1 1	-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	40 1	364 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	27	1	244	2	N	-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	2	N	-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	30	1	271	2	N	1
						1	9			1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1
						1	9				
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	25	1	219	2	N	1
						1	9			1	1
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	2	N	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	34	1	310	2	N	1
						1	9			1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	34	1	300	2	N	-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	N	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	40	1	364	2	N	2
						2	9			1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8490 - 8578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	94	1	N	1	1	1	1	
01	961 N	850	-0-	-111	-0-	103	1	N	1			2	
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	75	1	N	1	1	1	2	
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	83	1	N	-0-	1	1	1	
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	80	1	N	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			1	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930			
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	99	1	N	2	1	1	2	
01	1023 N	964	-0-	-59	-0-	117	1	N	-0-			2	
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	87	1	N	1	1	1	2	
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	93	1	N	-0-	1	1	1	
04	930 N	223	-0-	-707	-0-	22	1	N	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			1	
-----													
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942			
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	134	1	N	1	1	1	2	
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	150	1	N	3	1	0	3	
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	101	1	N	1	1	1	3	
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	N	-0-	2	1	1	
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	111	1	N	3	2	1	2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9	N	NO RPT			2	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018			
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			1	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	N	1			2	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1	1	1	2	
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	N	-0-	1	1	1	
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	31	1	N	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	N	1	1	1			7
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	680	2	N	1					8
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	64	1	574	2	N	7	9	1			6
*03	775 N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	2	N	-0-	6	1			-0-
*04	750 N	718	-0-	-32	-0-	70	1	633	2	N	14					14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT					14
-----																
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 5930 - 6190						
12	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
01	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1	0	1	1	2
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	100	1	896	2	N	1	1	1			2
03	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	113	1	1015	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	111	1	998	2	N	4	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					2
-----																
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320						
12	13826 X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-					55
01	13981 X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1					56
02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	561	1	8097	2	Y	1					57
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	565	1	6807	2	Y	-0-					57
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8343	2	4	9	Y	4	3	1			58
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					58
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346						
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1	1			2
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1	0	1	1	3
02	1372 N	1201	-0-	-171	-0-	121	1	1079	2	N	1	1	1			3
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	130	1	1166	2	N	-0-	2	1			1
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	121	1	1087	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4287 - 6115						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	N	-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946			
12	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1
01	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	2188	2	Y	-0-
03	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-
04	2430 N	2313	-0-	-117	-0-	2312	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687			
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	N	1
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	92	1	822	2	N	-0-
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	89	1	803	2	N	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061			
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	2	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	2	N	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592			
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	96	1	1091	2	Y	1
03	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2376	100	1	1088	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1161	-0-	1161	3537	1161	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3537					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1934 - 2304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2595 - 4274			
12	248 N	82	-0-	-166	-0-	9	1	73	2	N	-0-				1
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	89	1	650	2	N	-0-				1
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-	1	1		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	2	1	1		1
						2	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3862 - 4552			
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	63	1	526	2	N	1	1	1		89
						1	9								
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14				103
						15	9								
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	47	1	424	2	N	3	1	1		105
						3	9								
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	2	N	-0-	1	1		104
04	720 N	550	-0-	-170	-0-	54	1	485	2	N	10	1	1		113
						11	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 2101 - 4190			
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-				1
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	2	N	-0-				1
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	28	1	249	2	N	-0-				1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-				1
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	2	N	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401		PERF. 3516 - 3879			
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	102	1	845	2	N	2	1	1		2
						2	9								
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	111	1	808	2	N	-0-				2
02	868 N	794	-0-	-74	-0-	80	1	713	2	N	1	1	1		2
						1	9								
03	961 N	879	-0-	-82	-0-	88	1	791	2	N	-0-	1	1		1
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	85	1	768	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-		1
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	43 1	312 2	N	-0-		1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	N	-0-		1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	296 2	N	-0-	1 1	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	287 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	N	-0-		1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	50 1	366 2	N	-0-		1
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	35 1	309 2	N	-0-		1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	40 1	357 2	N	-0-	1 1	-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	38 1	345 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 2	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2	N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	82 2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	109 2	Y	-0-		64
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	201 2	Y	26		90
						29 9					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	Y	-0-		90
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	12 1	107 2	Y	-0-		90
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	27		117
						30 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		117

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	124 1 1 9	1025 2	N	1 1	4
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	140 1 1 9	1018 2	N	1 1	4
02	1036 N	979	-0-	-57	-0-	96 1 22 9	861 2	N	3 1	21
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	106 1	952 2	N	-0- 2 1	19
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	100 1 3 9	901 2	N	3 2 1	20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	90 1	848 2	Y	-0-	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	86 1	839 2	Y	-0-	-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	76 1	760 2	Y	-0-	-0-
03	899 N	794	-0-	-105	-0-	84 1	710 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	842 2	1 9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-	46
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-	46
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	46
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	46
04	480 N	117	-0-	-363	-0-	12 1 1 9	104 2	N	1 1 1	46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
-----										
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585		
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	112 1	1113 2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	107 1	1096 2	Y	-0-	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	979 2	Y	1	1
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	111 1	987 2	Y	-0-	1
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1065 2	1 9	Y	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	105 1 2 9	869 2	N	2 1 1	2
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	116 1	843 2	N	-0-	2
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	82 1 1 9	733 2	N	1 1 1	2
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	92 1	829 2	N	-0- 1 1	1
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	89 1 1 9	806 2	N	1 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	16 1	281 2	Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	Y	-0-	-0-
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	14 1	196 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-	7
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	16 1	117 2	N	-0-	7
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-	7
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-	7
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	N	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882		
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	47 1	391 2	N	-0-	7
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	420 2	N	-0-	7
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40 1	358 2	N	-0-	7
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52 1	468 2	N	-0-	7
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47 1	428 2	N	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952		
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	25 1	204 2	N	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	28 1	200 2	N	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20 1	176 2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	199 2	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 2	N	-0-	-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	14 1	124 2	N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	118 1	982 2	N	1 1	2
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	134 1	977 2	N	1 1	2
02	980 N	886	-0-	-94	-0-	89 1	796 2	N	1 1	2
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	102 1	913 2	N	2 1	1
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	98 1	883 2	N	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	2
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74 1	610 2	N	1 1	1
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	80 1	580 2	N	-0-	1
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	56 1	505 2	N	1 1	1
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	64 1	573 2	N	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64 1	574 2	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 2	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	Y	2 1	2
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111 1	804 2	Y	-0-	2
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	78 1	700 2	Y	1 1	2
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	87 1	777 2	Y	-0-	1
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	85 1	769 2	Y	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1 72 2	N	-0-		27
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1 146 2	N	-0-		27
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1 122 2	N	-0-		27
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1 135 2	N	-0-		27
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1 143 2	N	-0-		27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1 222 2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1 226 2	N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	20	1 175 2	N	1		-1
						1	9				
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1 199 2	N	-0-		1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	22	1 195 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1 156 2	Y	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1 156 2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1 136 2	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1 139 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON				WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376	
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	3	1 24 2	N	-0-		1
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	89	1 649 2	N	-0-		1
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46	1 410 2	N	1	1 1	1
						1	9				
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1 434 2	N	-0-	1 1	-0-
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	46	1 412 2	N	2	1 1	1
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437	
12	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	131	1 1085 2	N	1	1 1	139
						1	9				
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	145	1 1051 2	N	2	1 0 1 1	139
						2	9				
02	1120 N	983	-0-	-137	-0-	99	1 883 2	N	1	1 1	139
						1	9				
03	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	106	1 949 2	N	-0-	2 1	137
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1 1453 2	N	99	168 1	68
						109	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	119 1	985 2	N	1	1 1	2
01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1 9	960 2	N	-0-		2
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	132 1	800 2	N	1	1 1	2
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	90 1	919 2	N	-0-	1 1	1
04	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	102 1	899 2	N	3	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100 1		N			2
						3 9					
-----											
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	99 1	820 2	N	1	1 1	1
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	1 9	782 2	N	1		2
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	108 1	709 2	N	1	1 1	2
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	79 1	844 2	N	-0-	1 1	1
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	1 9	743 2	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94 1		N			1
						82 1					
						1 9					
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073			
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 2	N	-0-		7
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-		7
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8 1	68 2	N	-0-		7
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N	-0-		7
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8 1	72 2	N	-0-		7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392			
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	45 1	370 2	N	-0-		1
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	49 1	358 2	N	-0-		1
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	34 1	307 2	N	-0-		1
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	40 1	355 2	N	-0-		1
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	39 1	348 2	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	83	1	691	2	N	1	1
						1	9					1
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	86	1	627	2	N	1	2
						1	9					
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	697	2	N	1	1
						1	9					2
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	73	1	659	2	N	-0-	1
						1	9					1
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	1	1
						1	9					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1164	2	1	9	N	1	1
												2
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1
												2
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	954	2	1	9	N	1	1
												2
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-	2
												1
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	108	1	977	2	N	4	2
						4	9					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-	27
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1	28
						1	9					
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-	28
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	27
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	1	1
						1	9					27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1	1
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-			1
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	59	1	524	2	N	-0-			1
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-	1	1	-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	64	1	574	2	N	2			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

12	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1	1	2
01	1674 N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	0	3
02	1428 N	887	-0-	-541	-0-	89	1	797	2	N	1	1	1	3
03	1550 N	1029	-0-	-521	-0-	103	1	926	2	N	-0-	2	1	1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1230	2	N	3	2	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1	1	3
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1	0	3
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	136	1	1219	2	N	1	1	1	3
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2	1	1
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	3	2	1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

12	372 N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-			1
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-			1
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	28	1	250	2	N	-0-			1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-			1
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	267	2	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

12	372 N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	2	N	-0-			1
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-			1
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	29	1	258	2	N	-0-			1
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1	1	-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83 1	688 2	N	1
						1 9			1
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	92 1	668 2	N	2
						1 9			
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	66 1	590 2	N	2
						1 9			
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	75 1	671 2	N	1
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	73 1	660 2	N	1
						1 9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
									NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630	
12	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	254 1	2104 2	Y	142
						13 9			
01	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	282 1	2046 2	Y	143
						1 9			
02	2156 N	1944	-0-	-212	-0-	195 1	1743 2	Y	148
						6 9			
03	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	226 1	2031 2	Y	148
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	222 1	2135 2	Y	180
						36 9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	180
									NO RPT
-----									
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41 1	338 2	N	1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45 1	330 2	N	1
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	31 1	279 2	N	1
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110 1	991 2	N	-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	33 1	302 2	N	1
						2 9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
									NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52 1	345 2	Y	75
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	46 1	312 2	Y	75
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56 1	325 2	Y	75
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	58 1	312 2	Y	75
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
									NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1 1
						1	9				-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885		
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1 1
						1	9				2
02	1064 N	922	-0-	-142	-0-	93	1	828	2	N	1
						1	9				2
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-
04	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	100	1	903	2	N	2 1
						4	9				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322		
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	Y	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-
03	620 N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103		
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	79	1	656	2	N	1
						1	9				1 1
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	2	N	-0-
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	61	1	546	2	N	2
						2	9				1 1
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	65	1	585	2	N	1
						1	9				1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	35	1	252	2	N	1
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	1	9	224	2	N	-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	25	1	239	2	N	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	27	1	232	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	56	1	404	2	N	-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	42	1	376	2	N	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	37	1	335	2	N	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	41	1	370	2	N	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1	9	1117	2	Y	-0-
03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-
04	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1110	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	122	1	602	2	N	-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	N	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230								
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-					2
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	84	1	753	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	N	-0-	1	1			1
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	87	1	786	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798								
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060								
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	115	-0-	-193	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300								
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

12	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1	3
01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2	1	0	3
02	1456 N	1315	-0-	-141	-0-	132	1	1181	2	N	2	1	1	4
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	155	1	1392	2	N	-0-	2	1	2
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	145	1	1305	2	N	3	2	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-			-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1			1
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-			1
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-			1
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

12	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7			13
01	46897 X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6			19
02	41367 X	41367	-0-	-0-	-0-	2966	1	38393	2	N	7	2	1	24
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	2803	1	34495	2	N	-0-			24
04	39916 X	39916	-0-	-0-	-0-	39899	2	17	9	N	15	15	1	24
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			24

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-			1
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1			2
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1	2
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-	1	1	1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	146 1	1215 2	N 2	3
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	2 9	160 1	N 2	3
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	2 9	109 1	N 1	3
03	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1 9	118 1	N -0-	1
04	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1 9	104 1	N 3	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N NO RPT	2
-----									
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557	
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	246 1	2042 2	N 2	4
01	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2 9	264 1	N 3	5
02	2072 N	1915	-0-	-157	-0-	3 9	193 1	N 2	5
03	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2 9	218 1	N -0-	2
04	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	1 9	210 1	N 4	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N NO RPT	3
-----									
WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N -0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	76 2	N -0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N -0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N -0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2	N -0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N -0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N -0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	N -0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N -0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N -0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092	
12	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4003 2	6 9	N 5	7
01	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	3965 2	6 9	N 5	8
02	3696 X	3435	-0-	-261	-0-	3432 2	3 9	N 3	8
03	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2		N -0-	3
04	3900 X	3775	-0-	-125	-0-	376 1	3390 2	N 8	6
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	9 9		N NO RPT	6
-----									
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N -0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N -0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N -0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N -0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N -0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID ->	220706	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 5056 - 5745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 2	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 2	Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 4272 - 4766	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID ->	220986	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5299 - 7854	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID ->	220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4260 - 5837	
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID ->	223109	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4864 - 5326	
12	1767 N	1366	-0-	-401	-0-	85 1	1281 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	80 1	1238 2	Y	1		1
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	1001 2	Y	-0-		1
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	54 1	811 2	Y	-0-		1
04	1290 N	1001	-0-	-289	-0-	1000 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID ->	223165	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6516 - 8092	
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	2	N	-0-	1
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	52	1	379	2	N	-0-	1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-	1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	29	1	263	2	N	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	1
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	2	N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	-0-	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630				
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	61	1	507	2	N	1	1
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	68	1	493	2	N	-0-	1
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	48	1	429	2	N	-0-	1
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	52	1	471	2	N	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375				
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	97	1	808	2	N	2	1
01	930 N	843	-0-	-87	-0-	102	1	741	2	N	-0-	2
02	812 N	700	-0-	-112	-0-	70	1	629	2	N	1	1
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	85	1	765	2	N	-0-	1
04	810 N	293	-0-	-517	-0-	29	1	263	2	N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	33	1	243	2	N	1
						1	9				
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	23	1	208	2	N	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2031	2	Y	1
						1	9				
01	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	163	1	1901	2	Y	-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	-0-
03	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-
04	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	1662	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	127	1	1347	2	Y	1
						1	9				
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	2	Y	-0-
03	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1180	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-	1
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-	1
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	32	1	284	2	N	-0-	1
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1 1
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	2	1 1
						2	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	2	Y	2	2 1
						2	9					
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	214	1	1552	2	Y	3	1 0 1 1
						3	9					
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	156	1	1397	2	Y	2	2 1
						2	9					
03	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2 1
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	162	1	1456	2	Y	3	2 1
						3	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	N	-0-	1
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	38	1	278	2	N	-0-	1
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	25	1	226	2	N	-0-	1
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-	1
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	112	1	930	2	N	1	1 1
						1	9					
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-	2
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	87	1	775	2	N	1	1 1
						1	9					
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1 1
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	95	1	858	2	N	2	1 1
						2	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	1	1
						1	9					
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-	1
02	1792 N	1753	-0-	-39	-0-	202	1	1551	2	Y	-0-	1
03	2821 N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-	1
04	2550 N	1750	-0-	-800	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-	21
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-	21
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	21
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-	21
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-	21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	4
01	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	5
02	2464 N	2334	-0-	-130	-0-	235	1	2097	2	N	2	5
03	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	262	1	2352	2	N	-0-	1
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2276	2	N	165	162
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	9			N	NO RPT	162
-----												
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1	1
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	N	-0-	1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-	1
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	82	1	679	2	N	1	1
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1	2
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	65	1	578	2	N	1	2
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	72	1	645	2	N	-0-	1
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	69	1	619	2	N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-	-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-	-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	Y	1	1
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-	1
04	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-	4
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-	3
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-	3
*03	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-	3
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4928 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	1 1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2534 - 3220	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		24
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	N	-0-		24
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	36	1	N	-0-		24
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	44	1	N	-0-	1 1	23
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2	1 1	24
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 7672	
12	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	187	1	N	2	2 1	15
						2	9				
*01	2046 N	1690	-0-	-356	-0-	204	1	N	2	1 0	5
						2	9			10 7	
*02	1624 N	1433	-0-	-191	-0-	144	1	N	2	2 1	5
						2	9				
*03	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	N	-0-	2 1	3
04	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	158	1	N	-0-	2 1	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240	
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	36	1	N	-0-		1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		1
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	N	-0-		1
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	26	1	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
03	1023 N	772	-0-	-251	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
04	990 N	525	-0-	-465	-0-	523	2	Y	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 5386 - 6120	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	7	1	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	268	1	2336	2	Y	1	1
01	2821 N	2462	-0-	-359	-0-	246	1	2216	2	Y	-0-	1
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	2	Y	-0-	1
03	2573 N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-	1
04	2370 N	2005	-0-	-365	-0-	2004	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790				
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1	1
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-	1
02	1792 N	1694	-0-	-98	-0-	72	1	1622	2	Y	-0-	1
03	2325 N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-	1
04	2070 N	1704	-0-	-366	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366				
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1	1
01	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-	1
02	1764 N	1727	-0-	-37	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-	1
03	2325 N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-	1
04	2190 N	1583	-0-	-607	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160				
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3 1
01	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1 0 1 1
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2766	2	N	3	3 1
03	3286 X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4 1
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	288	1	2598	2	N	7	4 1
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	8	9			N	NO RPT	5
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-	1
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-	1
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	28	1	246	2	N	-0-	1
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1 1
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	31	1	278	2	N	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5143 - 5264						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1	1			3
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1	0	1	1	3
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	106	1	947	2	N	1	1	1			3
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1			1
04	1320 N	915	-0-	-405	-0-	91	1	821	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH		7525 PERF. 6638 - 7172						
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1	1			2
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1	3
02	1176 N	1163	-0-	-13	-0-	117	1	1045	2	N	1	1	1			3
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	127	1	1149	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 6988 - 7150						
12	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2	1			4
01	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1	4
02	1960 N	1767	-0-	-193	-0-	178	1	1586	2	N	3	2	1			5
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1			2
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	194	1	1748	2	N	5	3	1			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 6112 - 6252						
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1					1
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					1
03	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1131	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH		6067 PERF. 5375 - 5916						
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1					1
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					1
03	1364 N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					1
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	895	-0-	-252	-0-	96 1	798 2	N	1 14 1	11
01	1085 N	886	-0-	-199	-0-	107 1	778 2	N	1 3 0 3 1	6
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	78 1	697 2	N	1 3 1	4
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	87 1	784 2	N	-0- 4 1	-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	83 1	745 2	N	5 3 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13 1	108 2	N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	14 1	103 2	N	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	10 1	89 2	N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 2	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	86 1	709 2	N	1 1 1	1
01	744 N	684	-0-	-60	-0-	83 1	601 2	N	-0-	1
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	562 2	N	-0-	1
03	806 N	582	-0-	-224	-0-	58 1	524 2	N	-0- 1 1	-0-
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	56 1	502 2	N	2 1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	8 1	73 2	N	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 2	N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	28 1	236 2	N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	32 1	232 2	N	1	1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9	209 2	N	-0-	1
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	26 1	230 2	N	-0-	1
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	25 1	227 2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7490 - 7875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	-0-	-0-
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1	1
						1	9					
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-	1
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-	1
04	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1430	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6232 - 7272		
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	593	-0-	-107	-0-	33	1	560	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	402	-0-	-378	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3380 - 4216		
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	40	1	335	2	N	-0-	1
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-	1
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-	1
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	35	1	312	2	N	1	1
						1	9					
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	N	1	1
						1	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 6120 - 6210		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 4750 - 6162		
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	288	1	1327	2	Y	-0-	-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1	1
						1	9					
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-	1
03	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	190	1	929	2	Y	-0-	1
04	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013	2			Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 5480 - 7050		
12	2821 N	2787	-0-	-34	-0-	299	1	2485	2	N	3	23
						3	9					
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	24
						3	9					
02	2520 N	2305	-0-	-215	-0-	231	1	2061	2	N	12	34
						13	9					
03	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	265	1	2377	2	N	-0-	30
04	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	257	1	2321	2	N	6	32
						7	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6280 - 6628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-				21
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-				21
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	-0-				21
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	-0-				21
04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-				21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4911 - 5788					
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-				1
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-	1	7		-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	Y	-0-				-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	Y	-0-				-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3790 - 4044					
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-				-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7544 - 7794					
12	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2	1	1		3
01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2	1	0	1 1	3
02	1456 N	1296	-0-	-160	-0-	130	1	1165	2	Y	1	1	1		3
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	Y	-0-	2	1		1
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	143	1	1291	2	Y	3	2	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 3200 - 5515					
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1	1	1		2
*01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1	1	7		2
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	159	1	1851	2	Y	1	1	1		2
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	2	Y	-0-	1	1		1
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	Y	1	1	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 3514 - 4020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	75	1	N	1	1	1	1	
						1	9						
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			1	
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	58	1	N	1	1	1	1	
						1	9						
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	68	1	N	-0-	1	1		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	N	2	1	1	1	
						2	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----													
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4314 - 4596			
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	36	1	N	-0-			1	
						43	1	N	-0-			1	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			1	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			1	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			1	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6247 - 8425			
12	4662 X	3481	-0-	-1181	-0-	248	1	N	1			1	
						1	9						
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-			1	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	305	1	N	1			2	
						1	9						
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-			2	
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	1	1	1	2	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				2
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 4654 - 5366			
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	1			1	
						1	9						
01	2821 N	2785	-0-	-36	-0-	164	1	Y	-0-			1	
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-			1	
03	2883 N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	Y	-0-			1	
04	2700 N	2183	-0-	-517	-0-	2182	2	Y	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828			
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	101	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	110	1	N	-0-	2	1		-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	N	54	2	1	52	
						59	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132 1	1357 2	Y	1			1
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1 9						1
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	133 1	1344 2	Y	-0-			1
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	140 1	1311 2	Y	-0-			1
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	149 1	1285 2	Y	-0-	1 1		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	1251 2	Y	19			19
						21 9						
								Y	NO RPT			19
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26 1	153 2	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24 1	120 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	26 1	123 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942				
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	127 1	913 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	112 1	829 2	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78 1	491 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	696	-0-	-327	-0-	102 1	594 2	Y	-0-			-0-
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210				
12	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	99 1	2238 2	Y	1			1
01	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	1 9						1
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	98 1	2225 2	Y	-0-			1
03	2325 N	1770	-0-	-555	-0-	99 1	1958 2	Y	-0-			1
04	2250 N	1907	-0-	-343	-0-	93 1	1677 2	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1906 2	1 9	Y	1	1 1		1
								Y	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290				
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	88 1	731 2	N	1	1 1		1
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	1 9						2
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	97 1	703 2	N	1			2
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	1 9	611 2	N	1	1 1		2
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	68 1	698 2	N	-0-	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76 1	685 2	N	1	1 1		1
						1 9						
								N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	376 1	4029 2	Y	1	1 1	2
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	366 1	3819 2	Y	1		3
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	330 1	3064 2	Y	2	1 1	4
03	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	317 1	2868 2	Y	-0-	1 1	3
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	97 1	3317 2	Y	-0-	1 1	2
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	22 1	158 2	N	-0-	-0-	
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	15 1	135 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	24 1	178 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	17 1	149 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	17 1	152 2	N	-0-	-0-	
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	20 1	181 2	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	215 1	1780 2	N	1	1 1	1
01	837 N	692	-0-	-145	-0-	84 1	608 2	N	-0-		1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	72 1	642 2	N	1	1 1	1
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	83 1	744 2	N	-0-	1 1	-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	716 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	139 1 6 9	1153 2	Y	5	1 1	79
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	164 1 2 9	1189 2	Y	2	1 0 1 1	79
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	114 1 1 9	1019 2	Y	1	1 1	79
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	135 1	1214 2	Y	-0-	2 1	77
04	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	119 1 36 9	1077 2	Y	33		110
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814			
12	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	269 1 2 9	2233 2	N	2	2 1	4
01	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	300 1 2 9	2178 2	N	2	1 0 1 1	4
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-	223 1 3 9	1995 2	N	3	2 1	5
03	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	249 1	2236 2	N	-0-	3 1	2
04	2400 N	2087	-0-	-313	-0-	208 1 6 9	1873 2	N	5	3 1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004			
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	132 1 7 9	1093 2	N	6	1 1	174
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	148 1 2 9	1077 2	N	2	1 0 1 1	174
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	106 1 7 9	945 2	N	6	1 1	179
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	116 1	1043 2	N	-0-	2 1	177
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	115 1 17 9	1039 2	N	15	2 1	190
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	59 1	489 2	N	-0-		1
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	70 1	510 2	N	-0-		1
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	45 1	405 2	N	-0-		1
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	51 1	456 2	N	-0-	1 1	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 1 48 9	461 2	N	44	1 1	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-	14			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-	14			
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-	14			
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	22	1	194	2	N	-0-	14			
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-	14			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14			
-----															
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474							
12	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	268	1	2220	2	N	2	2	1	4	
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	1	0	1	5
02	2296 N	2092	-0-	-204	-0-	210	1	1880	2	N	2	2	1	5	
03	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	234	1	2100	2	N	-0-	3	1	2	
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	230	1	2069	2	N	10	3	1	9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT			9	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939							
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-			-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-			-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	27			27	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			N	NO RPT			27	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243							
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	N	44	165	1	42	
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-			42	
02	896 N	687	-0-	-209	-0-	68	1	609	2	N	9	1	1	50	
03	1054 N	501	-0-	-553	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1	49	
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	93	1	842	2	N	2	1	1	50	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			50	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292							
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	2	N	-0-			1	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-			1	
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-			1	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1	-0-	
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	44	1	392	2	N	2	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5081	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220																
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1	1		1
							1	9								
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1				2
							1	9								
02		644 N	587	-0-	-57	-0-	59	1	527	2	N	1	1	1		2
							1	9								
03		775 N	713	-0-	-62	-0-	71	1	642	2	N	-0-	1	1		1
04		720 N	673	-0-	-47	-0-	67	1	605	2	N	1	1	1		1
							1	9								
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240																
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-				10
							1	9								
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-				10
							1	9								
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-				10
							1	9								
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-				10
							1	9								
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N	-0-				10
							1	9								
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----																
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860																
12		4216 X	4187	-0-	-29	-0-	450	1	3731	2	N	5	4	1		10
							6	9								
01		4216 X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	2	0	2	1
							6	9								
02		3808 X	3420	-0-	-388	-0-	343	1	3069	2	N	7	7	1		11
							8	9								
03		4216 X	3780	-0-	-436	-0-	379	1	3401	2	N	-0-	6	1		5
04		4050 X	3679	-0-	-371	-0-	366	1	3295	2	N	16	6	1		15
							18	9								
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				15
-----																
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992																
12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	410	1	5014	2	Y	1				1
							1	9								
01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	392	1	4831	2	Y	1				2
							1	9								
02		4620 X	4243	-0-	-377	-0-	363	1	3880	2	Y	-0-				2
03		5115 X	3469	-0-	-1646	-0-	330	1	3139	2	Y	-0-				2
04		4950 X	3592	-0-	-1358	-0-	3590	2	2	9	Y	2	2	1		2
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				2
-----																
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345																
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1141	2	N	1	1	1		47
							1	9								
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1061	2	N	-0-				47
02		1092 N	826	-0-	-266	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1		47
							1	9								
03		1209 N	922	-0-	-287	-0-	92	1	830	2	N	-0-	2	1		45
04		1170 N	896	-0-	-274	-0-	89	1	804	2	N	3	2	1		46
							3	9								
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	149	1	1233	2	N	1	1	1			2
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	165	1	1198	2	N	3	1	0	1	1	3
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	119	1	1063	2	N	1	1	1			3
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	128	1	1153	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110								
12	9548 X	9451	-0-	-97	-0-	1431	1	8016	2	Y	4					7
01	9548 X	9176	-0-	-372	-0-	1357	1	7815	2	Y	4					11
02	8624 X	8415	-0-	-209	-0-	1427	1	6985	2	Y	3					14
03	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-					14
04	9150 X	8527	-0-	-623	-0-	8514	2	13	9	Y	12	11	1			15
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					15
WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236								
12	4371 X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4	1			7
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2	0	2	1	9
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	467	1	4170	2	N	4	4	1			9
03	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1			3
04	4260 X	3966	-0-	-294	-0-	395	1	3561	2	N	9	6	1			6
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					6
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672								
12	2976 X	2718	-0-	-258	-0-	292	1	2423	2	N	3	2	1			5
01	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	313	1	2273	2	N	3	1	0	1	1	6
02	2632 X	2257	-0-	-375	-0-	227	1	2028	2	N	2	2	1			6
03	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1			2
04	2640 X	2508	-0-	-132	-0-	250	1	2251	2	N	6	4	1			4
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	1	1	2
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-		2
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	1	1	2
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	3	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
-----													
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352				
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2113	2	N	2	2	1
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1	2020	2	N	3	1	0
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	2	2	1
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	229	1	2052	2	N	-0-	3	1
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1913	2	N	5	3	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946				
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-		1
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-	1	7
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-		-0-
*03	2635 N	1283	-0-	-1352	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-		-0-
04	2520 N	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920				
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	N	1	1	1
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	84	1	612	2	N	1		2
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	61	1	544	2	N	1	1	1
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	N	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178				
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	1		1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	N	1		1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-		1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	6	1	52	2	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	204	1	1690	2	N	2
						2	9				3
01	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	229	1	1665	2	N	3
						3	9				4
02	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	161	1	1437	2	N	2
						2	9				4
03	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-
04	1830 N	1155	-0-	-675	-0-	115	1	1034	2	N	5
						6	9				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	105	1	871	2	N	1
						1	9				1
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	116	1	842	2	N	-0-
02	896 N	809	-0-	-87	-0-	81	1	727	2	N	1
						1	9				1
03	992 N	898	-0-	-94	-0-	90	1	808	2	N	-0-
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	87	1	784	2	N	1
						1	9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282			
12	2356 X	2228	-0-	-128	-0-	239	1	1986	2	N	3
						3	9				2
01	2325 X	2219	-0-	-106	-0-	268	1	1949	2	N	2
						2	9				1
02	1988 N	1873	-0-	-115	-0-	188	1	1683	2	N	2
						2	9				2
03	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	212	1	1905	2	N	-0-
04	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	208	1	1878	2	N	5
						6	9				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	383	1	7494	2	Y	1
						1	9				1
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	393	1	7701	2	Y	1
						1	9				2
02	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	399	1	6717	2	Y	-0-
03	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1	19190	2	Y	-0-
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6556	2	3	9	Y	3
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	93	1	768	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	102	1	741	2	N	1					2
						1	9									
02	840 N	720	-0-	-120	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	83	1	743	2	N	-0-	1	1			1
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	63	1	571	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					2
						1	9									
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	79	1	710	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1	1			1
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	80	1	723	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	255	1	4960	2	Y	1					1
						1	9									
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1					2
						1	9									
02	4592 X	4141	-0-	-451	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
03	5146 X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-					2
04	4980 X	3489	-0-	-1491	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

12	3224 X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	3	1			5
						3	9									
01	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	1	0	1	1	6
						3	9									
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	314	1	2806	2	N	3	3	1			6
						3	9									
03	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4	1			2
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	316	1	2850	2	N	6	4	1			4
						7	9									
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	449	-0-	-109	-0-	17 1	432 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	300	-0-	-176	-0-	13 1	287 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	12 1	218 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21 1	173 2	N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	21 1	153 2	N	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	15 1	133 2	N	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	16 1	148 2	N	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	15 1	139 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-	1 1
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	12 2	N	2	3
						2 9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-	2 1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	4	2 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454		
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	123 1	1024 2	N	14	1 1
						15 9				117
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	140 1	1020 2	N	6	1 1
						7 9				122
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	100 1	890 2	N	21	1 1
						23 9				142
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	113 1	1014 2	N	-0-	2 1
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	112 1	1006 2	N	10	2 1
						11 9				148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360		
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52 1	435 2	N	-0-	1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	420 2	N	-0-	1
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	41 1	363 2	N	-0-	1
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	45 1	401 2	N	-0-	-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	44 1	398 2	N	2	1 1
						2 9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH		9610 PERF. 5854 - 6190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	1					1
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					1
03	1674 N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH		6990 PERF. 6602 - 6834				
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	98	1	809	2	N	1	1	1			1
01	930 N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					2
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	77	1	686	2	N	1	1	1			2
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			1
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	83	1	747	2	N	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH		5570 PERF. 3634 - 5416				
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					12
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	2	N	-0-					12
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	26	1	233	2	N	-0-					12
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					12
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
WEST RANCH				WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH		7171 PERF. 4192 - 7056				
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-					1
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	53	1	476	2	N	-0-					1
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	63	1	566	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	60	1	537	2	N	2	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		9530 PERF. 3520 - 3685				
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1	1			2
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1	0	1	1	3
02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	105	1	937	2	N	1	1	1			3
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	117	1	1050	2	N	-0-	2	1			1
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	112	1	1006	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336			
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2
						2	9				3
01	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3
						3	9				4
02	1764 N	1651	-0-	-113	-0-	166	1	1483	2	N	2
						2	9				4
03	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	185	1	1663	2	N	-0-
04	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	180	1	1624	2	N	5
						6	9				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042			
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1
						1	9				2
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3
						3	9				3
02	1092 N	772	-0-	-320	-0-	78	1	693	2	N	1
						1	9				3
03	1209 N	761	-0-	-448	-0-	76	1	685	2	N	-0-
04	1140 N	706	-0-	-434	-0-	70	1	633	2	N	3
						3	9				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950			
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	100	1	830	2	N	1
						1	9				45
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	115	1	837	2	N	1
						1	9				46
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	79	1	705	2	N	1
						1	9				46
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	N	-0-
04	930 N	863	-0-	-67	-0-	86	1	775	2	N	2
						2	9				45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168			
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4914 -		5986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	72 1	595 2	N	1	1 1	1	
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	1 9	613 2	N	-0-		1	
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	84 1	518 2	N	1	1 1	1	
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	58 1	571 2	N	-0-	1 1	-0-	
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	64 1	574 2	N	2	1 1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH		8712 PERF. 5850 -		8170
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	212 1	1762 2	N	2	2 1	3	
01	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	2 9	1731 2	N	3	1 0	4	
02	1820 N	1661	-0-	-159	-0-	238 1	1492 2	N	2	2 1	4	
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	3 9	1725 2	N	-0-	3 1	1	
04	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	167 1	1630 2	N	13	3 1	11	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	192 1		N	NO RPT		11	
						181 1						
						14 9						
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH		7721 PERF. 7348 -		7520
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42 1	351 2	N	-0-		1	
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	50 1	363 2	N	-0-		1	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40 1	354 2	N	-0-		1	
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	36 1	326 2	N	1	1 1	1	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 9	348 2	N	4	1 1	4	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		N	NO RPT		4	
						4 9						
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH		7350 PERF. 6508 -		7134
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	76 1	635 2	N	1	1 1	1	
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	1 9	608 2	N	-0-		1	
02	644 N	497	-0-	-147	-0-	84 1	446 2	N	1	1 1	1	
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	50 1	609 2	N	-0-	1 1	-0-	
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	68 1	568 2	N	2	1 1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 1		N	NO RPT		1	
						2 9						
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH		5416 PERF. 4694 -		5318
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2	N	21		85	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 9	172 2	N	25		110	
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	24 1	140 2	N	20		130	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	28 9	167 2	N	-0-		130	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	39		169	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT		169	
						18 1						
						43 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1					1
						1	9									
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	N	-0-					1
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	2	N	-0-					1
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	2	N	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

12	465 N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-					1
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-					1
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	36	1	319	2	N	-0-					1
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

12	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
02	1148 N	1072	-0-	-76	-0-	108	1	963	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	122	1	1091	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	117	1	1053	2	N	4	2	1			2
						4	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-					1
01	5146 X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1					2
						1	9									
02	4592 X	4356	-0-	-236	-0-	317	1	4039	2	Y	-0-					2
03	5084 X	3465	-0-	-1619	-0-	262	1	3203	2	Y	-0-					2
04	4920 X	3834	-0-	-1086	-0-	3832	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

12	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2	1			4
						2	9									
01	2356 X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1	0	1	1	5
						3	9									
02	2072 N	1958	-0-	-114	-0-	197	1	1759	2	N	2	2	1			5
						2	9									
03	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	217	1	1947	2	N	-0-	3	1			2
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2025	2	N	19	3	1			18
						21	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4051	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500																
12		1146 N	1146	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-					52
01		1124 N	1124	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					52
02		1004 N	1004	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					52
03		1016 N	1016	-0-	-0-	158	1	858	2	Y	-0-					52
04		930 N	930	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					52
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
-----																
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280																
12		1023 N	948	-0-	-75	54	1	893	2	N	1	1	1			2
01		1085 N	971	-0-	-114	53	1	918	2	N	-0-					2
02		809 N	809	-0-	-0-	50	1	758	2	N	1	1	1			2
03		961 N	700	-0-	-261	48	1	652	2	N	-0-	1	1			1
04		930 N	780	-0-	-150	777	2	3	9	N	3	2	1			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347																
12		467 N	467	-0-	-0-	50	1	416	2	N	1	1	1			3
01		465 N	449	-0-	-16	54	1	395	2	N	-0-					3
02		420 N	368	-0-	-52	37	1	330	2	N	1	1	1			3
03		465 N	421	-0-	-44	42	1	379	2	N	-0-	1	1			2
04		420 N	410	-0-	-10	41	1	369	2	N	-0-	1	1			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350																
12		1086 N	1086	-0-	-0-	117	1	968	2	N	1	1	1			2
01		1147 N	1064	-0-	-83	129	1	934	2	N	1	1	1			2
02		1008 N	886	-0-	-122	89	1	796	2	N	1	1	1			2
03		1085 N	985	-0-	-100	99	1	886	2	N	-0-	2	1			-0-
04		1020 N	942	-0-	-78	94	1	844	2	N	4	2	1			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	2	Y	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	33	1	416	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	345	1	4867	2	Y	-0-	1
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	312	1	4520	2	Y	1	2
02	4872 X	4057	-0-	-815	-0-	257	1	3800	2	Y	-0-	2
03	5394 X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	3066	2	Y	-0-	2
04	5040 X	3758	-0-	-1282	-0-	3756	2	2	9	Y	2	2
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860				
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	124	1	2954	2	Y	1	1
01	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	119	1	2827	2	Y	-0-	1
02	2688 X	2481	-0-	-207	-0-	113	1	2368	2	Y	-0-	1
03	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-	1
04	2880 X	2299	-0-	-581	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210				
12	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	484	1	4019	2	N	5	4 1 7
01	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	540	1	3926	2	N	6	2 0 2 1 9
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	434	1	3878	2	N	4	4 1 9
03	4588 X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6 1 3
04	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	411	1	3702	2	N	10	6 1 7
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	7
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	160	1	1328	2	N	2	1 1 3
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	179	1	1302	2	N	2	1 0 1 1 3
02	1372 N	1236	-0-	-136	-0-	124	1	1111	2	N	1	1 1 3
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	2 1 1
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	N	3	2 1 2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	1
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	1
-----												
WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290				
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	103	1	2220	2	Y	1	1
01	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-	1
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-	1
03	2325 N	1327	-0-	-998	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-	1
04	2160 N	1586	-0-	-574	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-	-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1	1
03	1178 N	934	-0-	-244	-0-	65	1	869	2	Y	-0-	1
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	957	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070				
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	1	1
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-	1
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-	1
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	29	1	260	2	N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1	2
01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1	3
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	5455	2	Y	-0-	3
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	159	1	4018	2	Y	-0-	3
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	Y	1	2
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		8034	RRCID ->		239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7230 - 7712
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	775 N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1	1
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-	1
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	N	-0-	1
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-	-0-
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	54	1	483	2	N	5	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT	4
-----												
WEST RANCH		WELL #:		8030	RRCID ->		239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5236 - 6378
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	18	1	158	2	N	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	45	45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			N	NO RPT	45
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5068	RRCID ->		239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 7577 - 9700
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-	-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		8023	RRCID ->		239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5226 - 5868
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	227	1	2248	2	Y	1	1
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	Y	-0-	1
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	236	1	2045	2	Y	-0-	1
03	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	232	1	1838	2	Y	-0-	1
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
ALLISON 4		WELL #:		203	RRCID ->		239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5288 - 5522
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2204	2	Y	1	1
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	136	1	2099	2	Y	-0-	1
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	128	1	1722	2	Y	-0-	1
03	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	99	1	1229	2	Y	-0-	1
04	2160 N	1786	-0-	-374	-0-	1785	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1	1694	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	63	1	1641	2	Y	1			1
						1	9							
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-			1
03	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-			1
04	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 2140 - 2635				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2344 - 3414				
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 2630 - 4714				
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 2796 - 4058				
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	2	1	1	40
						2	9							
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	N	-0-			40
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	68	1	610	2	N	1	1	1	40
						1	9							
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	79	1	708	2	N	-0-	1	1	39
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	77	1	692	2	N	1	1	1	39
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----														
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3280 - 4000				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N		-0-					-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	N		-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 2	N		-0-					-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N		-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	N		-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3580 - 4002				
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	66 1	552 2	N		1	1 1				1
							1 9									
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	74 1	538 2	N		-0-					1
02		560 N	526	-0-	-34	-0-	53 1	472 2	N		1	1 1				1
							1 9									
03		620 N	583	-0-	-37	-0-	58 1	525 2	N		-0-	1 1				-0-
04		600 N	527	-0-	-73	-0-	52 1	473 2	N		2	1 1				1
							2 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4689 - 5698				
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	148 1	1740 2	Y		1					1
							1 9									
01		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	135 1	1636 2	Y		-0-					1
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	104 1	1287 2	Y		-0-					1
03		1891 N	1035	-0-	-856	-0-	82 1	953 2	Y		-0-					1
04		1710 N	1232	-0-	-478	-0-	1231 2	1 9	Y		1	1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954				
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	64 1	529 2	N		1	1 1				1
							1 9									
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	72 1	520 2	N		-0-					1
02		532 N	492	-0-	-40	-0-	49 1	442 2	N		1	1 1				1
							1 9									
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	56 1	506 2	N		-0-	1 1				-0-
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	54 1	486 2	N		12	1 1				11
							13 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					11
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590				
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	145 1	1057 2	Y		-0-					-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	141 1	1051 2	Y		-0-					-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	143 1	917 2	Y		1					1
							1 9									
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	154 1	913 2	Y		-0-					1
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9	Y		1	1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3605 - 4190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	133	1	1103	2	N	1	1	1			2
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	152	1	1104	2	N	3	1	0	1	1	3
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	101	1	900	2	N	1	1	1			3
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	109	1	979	2	N	-0-	2	1			1
04	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	107	1	968	2	N	3	2	1			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH				WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4026 - 4176				
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1			1
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	76	1	550	2	N	-0-					1
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	50	1	450	2	N	1	1	1			1
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	57	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	54	1	491	2	N	2	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH				WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3454 - 3956				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002				
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	1	1	1			85
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	167	1	1387	2	Y	3					88
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1214	2	Y	2	1	1			89
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	157	1	1288	2	Y	-0-	1	1			88
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	1	1	1			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586				
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	2	Y	1					1
01	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	205	1	3420	2	Y	-0-					1
02	3640 X	2949	-0-	-691	-0-	190	1	2758	2	Y	1					2
03	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	178	1	2346	2	Y	-0-					2
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181	2	N	-0-	116
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-	116
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	16	1	140	2	N	-0-	116
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-	116
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	2	N	-0-	116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	299	1	2254	2	Y	10	56
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2281	2	Y	1	57
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	298	1	1969	2	Y	9	66
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	311	1	1869	2	Y	-0-	66
04	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2062	2	1	9	Y	1	66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	1	1
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	2	N	-0-	1
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	47	1	422	2	N	1	1
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	2	N	-0-	1
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	81	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	9			N	NO RPT	80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-	5
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1	6
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-	6
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-	6
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946				
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	991	2	Y	1	1
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1
02	1092 N	961	-0-	-131	-0-	97	1	863	2	Y	1	1
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	108	1	973	2	Y	-0-	2
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	105	1	945	2	Y	3	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	148

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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

-----  
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-					-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	467	2	N	-0-					-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

12		2294 N	2232	-0-	-62	-0-	-0-	240	1	1989	2	N	3	2	1			4
01		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	1	4
02		2016 N	1817	-0-	-199	-0-	-0-	183	1	1632	2	N	2	2	1			4
03		2232 N	2107	-0-	-125	-0-	-0-	211	1	1896	2	N	-0-	3	1			1
04		2130 N	2041	-0-	-89	-0-	-0-	203	1	1832	2	N	5	3	1			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT					3

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

12		806 N	744	-0-	-62	-0-	-0-	80	1	663	2	N	1	1	1			1
01		775 N	727	-0-	-48	-0-	-0-	88	1	638	2	N	1					2
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	-0-	63	1	566	2	N	1	1	1			2
03		744 N	532	-0-	-212	-0-	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			1
04		690 N	562	-0-	-128	-0-	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

12		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					1
						1	9									
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	2	1	1			2
						2	9									
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	2	1	1			2
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064								
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578								
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100								
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-					1
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	48	1	427	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764								
12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
						2	9									
01	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1	0	1	1	3
						2	9									
02	1456 N	1389	-0-	-67	-0-	140	1	1248	2	N	1	1	1			3
						1	9									
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-	2	1			1
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	N	3	2	1			2
						3	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293								
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6132	- 6760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	152 1	1263 2	N	1	1 1	2
01	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	171 1	1245 2	N	3	1 0	1 1
02	1316 N	1222	-0-	-94	-0-	123 1	1098 2	N	1	1 1	3
03	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	143 1	1281 2	N	-0-	2 1	1
04	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	113 1	1022 2	N	3	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720	
12	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	160 1	1327 2	N	1	1 1	5
01	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	184 1	1335 2	N	2	1 0	1 1
02	1456 N	1318	-0-	-138	-0-	132 1	1182 2	N	4	4 1	5
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	152 1	1366 2	N	-0-	2 1	3
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	150 1	1351 2	N	8	2 1	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT		9
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628	
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	110 1	915 2	N	2	1 1	57
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	122 1	885 2	N	-0-		57
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	87 1	781 2	N	1	1 1	57
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	97 1	866 2	N	-0-	1 1	56
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98 1	881 2	N	1	1 1	56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		56
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4002 - 4236	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40 1	329 2	N	-0-		1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	N	-0-		1
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	33 1	291 2	N	-0-		1
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	37 1	334 2	N	-0-		1
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	35 1	313 2	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3756 - 4406	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	80 1	531 2	Y	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	79 1	538 2	Y	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	81 1	453 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	81 1	421 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	2	N	-0-				31
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-				31
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-				31
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	2	N	-0-	1	1		30
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1		31
						2	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

12	5237 X	4340	-0-	-897	-0-	282	1	4057	2	Y	1				1
						1	9								
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	282	1	4020	2	Y	1				2
						1	9								
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-				2
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	310	1	2961	2	Y	-0-				2
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1	1	1		2
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				2

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1				2
						1	9								
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1		2
						1	9								
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	2	1	1		3
						2	9								
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	N	24	1	1		26
						26	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1				1
						1	9								
01	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-				1
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-				1
03	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-				1
04	2010 N	1513	-0-	-497	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

12	558 N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-				1
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	44	1	394	2	N	-0-				1
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1	1		-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	50	1	453	2	N	2	1	1		1
						2	9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1	1	1
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1			2
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	67	1	601	2	N	1	1	1	2
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1	1	1
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	73	1	657	2	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
WEST RANCH				WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925			
12	4247 X	4116	-0-	-131	-0-	442	1	3668	2	N	5	4	1	7
01	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2	0	8
02	3752 X	3559	-0-	-193	-0-	358	1	3197	2	N	4	4	1	8
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5	1	3
04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	383	1	3454	2	N	8	5	1	6
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	9	9			N	NO RPT			6
WEST RANCH				WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
12	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2	2	1	3
01	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2	1	0	3
02	1708 N	1542	-0-	-166	-0-	155	1	1386	2	N	1	1	1	3
03	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2	1	1
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	170	1	1532	2	N	4	2	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			3
WEST RANCH 138				WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
12	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3	1	1	72
01	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1	1	1	72
02	1064 N	976	-0-	-88	-0-	98	1	877	2	N	1	1	1	72
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	111	1	996	2	N	1	2	1	71
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	N	6	2	1	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT			75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-	1	
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-	1	
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	26	1	230	2	N	-0-	1	
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	-0-	
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	N	3	2	
						3	9				1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	Y	1	1	
						1	9						
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-	1	
02	3080 X	2906	-0-	-174	-0-	230	1	2675	2	Y	1	2	
						1	9						
03	3410 X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-	2	
04	3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2532	2	1	9	Y	1	2	
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	2	
-----													
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	-0-	-0-	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-	-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-	-0-	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-	-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	Y	-0-	-0-	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-	-0-	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	-0-	-0-	
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	73	1	429	2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-	-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	-0-	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	133	1	908	2	Y	-0-	-0-	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	-0-	-0-	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	757	2	Y	-0-	-0-	
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	120	1	665	2	Y	-0-	-0-	
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	857	2	1	9	Y	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	277	1	2302	2	N	2	2 1	4
01	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	291	1	2114	2	N	3	1 0 1 1	5
02	2352 N	2053	-0-	-299	-0-	206	1	1845	2	N	2	2 1	5
03	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	240	1	2156	2	N	-0-	3 1	2
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	237	1	2135	2	N	5	3 1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		4

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	195	1	1747	2	Y	-0-		5
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1	1785	2	Y	1		6
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	Y	-0-		6
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	208	1	1532	2	Y	-0-		6
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1 1	6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	164	1	1191	2	Y	-0-		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	1261	2	Y	-0-		-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	165	1	1050	2	Y	1		1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	174	1	1023	2	Y	-0-		1
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	Y	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	91	1	514	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	132 1	2506 2	Y	1	1
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	1 9	2385 2	Y	-0-	1
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	126 1	2021 2	Y	-0-	1
03	2573 N	1594	-0-	-979	-0-	115 1	1502 2	Y	-0-	1
04	2430 N	1783	-0-	-647	-0-	92 1	1 9	Y	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32 1	236 2	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	N	-0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	N	-0-	-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
12	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	145 1	1206 2	N	1 1	2
01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1 9	1174 2	N	3 1 0	3
02	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	162 1	1020 2	N	1 1	3
03	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	3 9	1144 2	N	-0- 2 1	1
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	114 1	1104 2	N	3 2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127 1		N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	29 1	238 2	N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	269 2	N	1	1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9	215 2	N	-0-	1
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24 1	255 2	N	-0-	1
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	28 1	249 2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		N	NO RPT	1
-----										
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	36	1	296	2	N	-0-	1			
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1			
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	29	1	262	2	N	-0-	1			
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-	1			
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-	1			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1			
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494							
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	207	1	1718	2	N	2	2	1	3	
01	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	231	1	1682	2	N	3	1	0	1	4
02	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	165	1	1472	2	N	2	2	1	4	
03	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	186	1	1667	2	N	-0-	2	1	2	
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	179	1	1611	2	N	3	2	1	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936							
12	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	455	1	3774	2	N	4	4	1	7	
01	4433 X	4170	-0-	-263	-0-	504	1	3660	2	N	5	2	0	2	8
02	3948 X	3557	-0-	-391	-0-	358	1	3195	2	N	4	4	1	8	
03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	398	1	3574	2	N	-0-	5	1	3	
04	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	388	1	3494	2	N	8	5	1	6	
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			6	
-----															
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950							
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-			-0-	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-			-0-	
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	995	2	Y	1			1	
03	1178 N	981	-0-	-197	-0-	118	1	863	2	Y	-0-			1	
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126							
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1	1	
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	91	1	658	2	N	1			2	
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	64	1	573	2	N	1	1	1	2	
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	72	1	644	2	N	-0-	1	1	1	
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	70	1	627	2	N	1	1	1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	138 1	1981 2	Y	1						1
01		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	130 1	1864 2	Y	-0-						1
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124 1	1552 2	Y	-0-						1
03		1984 N	884	-0-	-1100	-0-	73 1	811 2	Y	-0-						1
04		1920 N	940	-0-	-980	-0-	939 2	1 9	Y	1		1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818						
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	66 1	544 2	N	1		1 1				1
01		620 N	601	-0-	-19	-0-	73 1	528 2	N	-0-						1
02		560 N	516	-0-	-44	-0-	52 1	463 2	N	1		1 1				1
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	58 1	523 2	N	-0-		1 1				-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	57 1	512 2	N	2		1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576						
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	40 1	335 2	N	-0-						1
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	332 2	N	-0-						1
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	33 1	291 2	N	-0-						1
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	36 1	323 2	N	1		1 1				1
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	34 1	303 2	N	1		1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434						
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	72 1	475 2	Y	-0-						-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	71 1	477 2	Y	-0-						-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	72 1	412 2	Y	-0-						-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	78 1	415 2	Y	-0-						-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2		Y	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956						
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	74 1	617 2	N	1		1 1				1
01		682 N	671	-0-	-11	-0-	81 1	590 2	N	-0-						1
02		616 N	561	-0-	-55	-0-	56 1	504 2	N	1		1 1				1
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	66 1	589 2	N	-0-		1 1				-0-
04		660 N	633	-0-	-27	-0-	63 1	568 2	N	2		1 1				1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1119	2	Y	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	141	1	966	2	Y	1			1
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	870	2	Y	-0-			1
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634				
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	2	Y	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526				
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2	3	1	4
01	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3	1	0	5
02	2156 X	1889	-0-	-267	-0-	190	1	1697	2	N	2	2	1	5
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	2306	2	N	-0-	3	1	2
04	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	199	1	1792	2	N	5	3	1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594				
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-			-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	N	1			1
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	N	-0-			1
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-			1
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714				
12	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	210	1	1746	2	N	2	2	1	3
01	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	232	1	1685	2	N	3	1	0	4
02	1792 N	1673	-0-	-119	-0-	168	1	1503	2	N	2	2	1	4
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	180	1	1612	2	N	-0-	3	1	1
04	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	178	1	1608	2	N	5	3	1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1
						1	9				1
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	1
						1	9				1
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	2
						2	9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1
						1	9				1
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	86	1	768	2	N	1
						1	9				1
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	94	1	843	2	N	-0-
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	88	1	797	2	N	2
						2	9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	N	-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	N	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	742 1	5513 2	Y 3	2 1	4
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	741 1	5487 2	Y 3	1 0 1 1	5
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	605 1	4380 2	Y 3	2 1	6
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	672 1	4661 2	Y -0-	3 1	3
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	232 1	5001 2	Y 3	3 1	3
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y NO RPT		3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310		
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	164 1	1146 2	N -0-		-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	160 1	1143 2	N -0-		-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	157 1	958 2	N 1		1
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	185 1	1026 2	N -0-	1 1	-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N -0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146		
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	102 1	846 2	N 1	1 1	1
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114 1	830 2	N 1		2
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	79 1	702 2	N 1	1 1	2
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	87 1	783 2	N -0-	1 1	1
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	83 1	749 2	N 1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716		
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	118 1	980 2	N 1	1 1	2
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	132 1	962 2	N -0-		2
02	1120 N	921	-0-	-199	-0-	93 1	827 2	N 1	1 1	2
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	107 1	957 2	N -0-	1 1	1
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	105 1	948 2	N 1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1 76	2 N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1 47	2 N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1 61	2 N	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1 64	2 N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1 72	2 N	1		1
						1	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	103	1 854	2 N	-0-	1 1	1
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	129	1 935	2 N	1		2
						1	9				
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	76	1 675	2 N	1	1 1	2
						1	9				
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	85	1 764	2 N	-0-	1 1	1
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	82	1 737	2 N	1	1 1	1
						1	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	105	1 874	2 N	1	1 1	1
						1	9				
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	127	1 922	2 N	1		2
						1	9				
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83	1 742	2 N	1	1 1	2
						1	9				
03	992 N	750	-0-	-242	-0-	75	1 675	2 N	-0-	1 1	1
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	95	1 857	2 N	2	1 1	2
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	70	1 582	2 N	1	1 1	1
						1	9				
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	84	1 609	2 N	-0-		1
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	52	1 462	2 N	1	1 1	1
						1	9				
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	60	1 538	2 N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	57	1 516	2 N	2	1 1	1
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	96	1 795	2 N	2	1 1	2
						2	9				
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	107	1 775	2 N	-0-		2
02	784 N	750	-0-	-34	-0-	75	1 674	2 N	1	1 1	2
						1	9				
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	86	1 770	2 N	-0-	1 1	1
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	83	1 744	2 N	1	1 1	1
						1	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	50	1	435	2	Y	-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	-0-
01	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	1	9	2206	2	Y	2
03	2852 N	2030	-0-	-822	-0-	152	1	1878	2	Y	2
04	2760 N	2227	-0-	-533	-0-	2226	2	1	9	Y	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1 1	2
-----											
WEST STATE				WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	2	N	-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	2	N	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540	
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	111	1	924	2	N	1
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	1
02	952 N	842	-0-	-110	-0-	85	1	756	2	N	1
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	96	1	864	2	N	1
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	92	1	832	2	N	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496	
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3629	2	Y	1
01	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-
02	3192 X	3132	-0-	-60	-0-	168	1	2963	2	Y	1
03	3534 X	2523	-0-	-1011	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-
04	3420 X	2628	-0-	-792	-0-	2627	2	1	9	Y	1
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				NO RPT	1 1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	47 1	392 2	N	10	151
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	11 9	53 1	N	7	158
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	8 9	37 1	N	13	171
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	14 9	42 1	N	-0-	170
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1	40 1	N	39	49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		N	NO RPT	49
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875		
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	270 1	2240 2	N	8	2 1
01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	9 9	296 1	N	6	1 0
02	2240 N	2079	-0-	-161	-0-	7 9	208 1	N	7	2 1
03	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	8 9	232 1	N	-0-	3 1
04	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	12 9	225 1	N	11	3 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24 1	172 2	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	16 1	143 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	N	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	9 1	66 2	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	99 1	1302 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	102 1	1257 2	Y	-0-			1
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	77 1	1291 2	Y	-0-			1
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81 1	1308 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	29 1	1293 2	Y	1			1
						1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	103 1	856 2	N	1	1 1		2
						1 9						
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	117 1	852 2	N	-0-			2
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	82 1	737 2	N	1	1 1		2
						1 9						
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	92 1	827 2	N	-0-	1 1		1
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	88 1	791 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	35 1	288 2	N	1			1
						1 9						
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	39 1	285 2	N	-0-			1
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	25 1	225 2	N	-0-			1
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	29 1	260 2	N	-0-			1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	28 1	251 2	N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	162 1	1346 2	N	6	1 1		172
						7 9						
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	181 1	1316 2	N	5	1 0	1 1	175
						6 9						
02	1400 N	1281	-0-	-119	-0-	129 1	1151 2	N	1	1 1		175
						1 9						
03	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	140 1	1261 2	N	-0-	2 1		173
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	136 1	1228 2	N	13	2 1		184
						14 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	160 1	2277 2	Y	1	1
01	2418 N	1988	-0-	-430	-0-	130 1	1858 2	Y	-0-	1
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	125 1	1555 2	Y	-0-	1
03	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	122 1	1406 2	Y	-0-	1
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1717 2	1 9	Y	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
12	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	278 1	2307 2	N	2	2 1 4
01	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	308 1	2240 2	N	3	1 0 1 1 5
02	2380 N	2154	-0-	-226	-0-	217 1	1935 2	N	2	2 1 5
03	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	241 1	2159 2	N	-0-	3 1 2
04	2460 N	2346	-0-	-114	-0-	232 1	2089 2	N	23	3 1 22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	51 1	425 2	N	-0-	1
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60 1	437 2	N	-0-	1
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	38 1	337 2	N	-0-	1
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	44 1	398 2	N	-0-	1 1 -0-
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	41 1	371 2	N	2	1 1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
12	4588 X	3747	-0-	-841	-0-	512 1	3234 2	Y	1	1
01	4588 X	3100	-0-	-1488	-0-	410 1	2689 2	Y	1	2
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	458 1	3328 2	Y	-0-	2
03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	345 1	2460 2	Y	-0-	2
04	3150 X	1804	-0-	-1346	-0-	1802 2	2 9	Y	2	2 1 2
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 2	Y	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51 1	366 2	Y	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49 1	307 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	47 1	272 2	Y	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	5 1	33 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	37	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	47	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	60 1	1800 2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	53 1	1603 2	Y	1			1
						1 9						
02	1428 N	1134	-0-	-294	-0-	41 1	1093 2	Y	-0-			1
03	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	29 1	711 2	Y	-0-			1
04	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1004 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	186 1	1544 2	N	2	2 1		3
						2 9						
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	205 1	1492 2	N	3	1 0	1 1	4
						3 9						
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	146 1	1301 2	N	2	2 1		4
						2 9						
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	164 1	1470 2	N	-0-	2 1		2
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144 1	1299 2	N	3	2 1		3
						3 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

12	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	131 1	1089 2	N	1	1 1		2
						1 9						
01	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	177 1	1285 2	N	3	1 0	1 1	3
						3 9						
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	127 1	1136 2	N	1	1 1		3
						1 9						
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	137 1	1233 2	N	-0-	2 1		1
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	133 1	1201 2	N	3	2 1		2
						3 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

12	434 N	403	-0-	-31	-0-	43 1	360 2	N	-0-			1
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	47 1	345 2	N	-0-			1
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	35 1	311 2	N	-0-			1
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	38 1	346 2	N	-0-	1 1		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37 1	331 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1
						1	9				
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1 1	1

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	2	N	1
						1	9				1 1
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2
						2	9				1 1
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	2	N	1
						1	9				1 1
03	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	130	1	1168	2	N	3
						3	9				2 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1
						1	9				1 1
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2
						2	9				1 1
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	N	1
						1	9				1 1
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	106	1	954	2	N	3
						3	9				2 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	73 1	604 2	N	1	1 1	1
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	1 9	589 2	N	-0-		1
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	81 1	508 2	N	1	1 1	1
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	57 1	570 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	64 1	522 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	8 1	47 2	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	9 1	40 2	N	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431			
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	110 1	909 2	N	1	1 1	2
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1 9	917 2	N	-0-		2
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	126 1	755 2	N	1	1 1	2
03	1023 N	969	-0-	-54	-0-	84 1	872 2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	97 1	825 2	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92 1		N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222			
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	1 9	230 2	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1	223 2	N	1		1
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	31 1	193 2	N	-0-		1
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	224 2	N	-0-		1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	225 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 1		N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542			
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	168 1	1826 2	Y	2		3
01	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	2 9	1666 2	Y	1		4
02	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	148 1	1284 2	Y	1		5
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2513	112 1	1013 2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3583	1 9		Y	-0-		5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3583	103 1		Y	NO RPT		5
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428			
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	10 1	82 2	N	-0-		10
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	N	-0-		10
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-		10
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	N	-0-		10
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-		10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-	1
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-	1
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-	1
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	52	1	467	2	N	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	1	1
						1	9					
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	79	1	577	2	N	-0-	1
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	57	1	506	2	N	1	1
						1	9					
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	64	1	578	2	N	-0-	1
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-	1
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	2	Y	-0-	1
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	598	2	Y	1	1
						1	9					
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	68	1	606	2	Y	-0-	1
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	64	1	579	2	Y	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	2	Y	-0-	15
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	168	1	1293	2	Y	-0-	15
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	Y	1	16
						1	9					
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	177	1	1083	2	Y	-0-	16
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	N	-0-	1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	2	N	-0-	1
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	20	1	182	2	N	-0-	1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	6231 X	5603	-0-	-628	-0-	602 1	4995 2	N	5	5 1	9	
01	6107 X	5542	-0-	-565	-0-	669 1	4865 2	N	7	2 0	3 1	11
02	5516 X	4753	-0-	-763	-0-	478 1	4269 2	N	5	5 1		11
03	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	544 1	4887 2	N	-0-	8 1		3
04	5760 X	5255	-0-	-505	-0-	523 1	4718 2	N	13	8 1		8
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	14 9		N	NO RPT			8
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074				
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	77 1	643 2	N	2	1 1		70
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	91 1	661 2	N	-0-			70
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	58 1	518 2	N	1	1 1		70
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	66 1	590 2	N	-0-	1 1		69
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	64 1	581 2	N	1	1 1		69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			69
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655				
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874				
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	50 1	414 2	N	-0-			1
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	55 1	400 2	N	-0-			1
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	39 1	345 2	N	-0-			1
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	43 1	389 2	N	-0-	1 1		-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	41 1	374 2	N	2	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155				
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	40 1	332 2	N	-0-			1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	44 1	320 2	N	-0-			1
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	31 1	281 2	N	-0-			1
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	35 1	316 2	N	-0-			1
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	34 1	309 2	N	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384				
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 2	N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774		
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 2	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 2	N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	186 1	1463 2	Y	-0-	-0-
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	165 1	1344 2	Y	1	1
						1 9				
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	154 1	1248 2	Y	-0-	1
03	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	136 1	1090 2	Y	-0-	1
04	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	1025 2	1 9	Y	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	382 2	N	1	1 1
						1 9				
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	120 1	870 2	N	-0-	1
02	532 N	323	-0-	-209	-0-	32 1	290 2	N	1	1 1
						1 9				
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	68 1	606 2	N	-0-	1 1
04	750 N	396	-0-	-354	-0-	39 1	355 2	N	2	1 1
						2 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344		
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	25 1	210 2	N	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	27 1	198 2	N	1	1
						1 9				
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	19 1	169 2	N	-0-	1
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	22 1	195 2	N	-0-	1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21 1	192 2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121 1	766 2	Y	-0-	-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	118 1	763 2	Y	-0-	-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	119 1	661 2	Y	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	127 1	657 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	717 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		4371 X	3363	-0-	-1008	-0-	360 1	2985 2	Y		16	4 1				155	
01		4123 X	3484	-0-	-639	-0-	18 9 420 1	3056 2	Y		7	2 0	2 1			158	
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	8 9 290 1	2590 2	Y		5	3 1				160	
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	6 9 342 1	3067 2	Y		-0-	4 1				156	
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	9 9 306 1	2761 2	Y		8	4 1				160	
05		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y		NO RPT					160	
WEST RANCH										WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074	
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57 1	975 2	Y		-0-					1	
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 1	865 2	Y		-0-					1	
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	46 1	678 2	Y		-0-					1	
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1	761 2	Y		-0-	1 1				-0-	
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	5 1	423 2	Y		1					1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		NO RPT					1	
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139	
12		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	107 1	2612 2	Y		1					1	
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	1 9 107 1	2597 2	Y		-0-					1	
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	96 1	2041 2	Y		-0-					1	
03		2666 N	1492	-0-	-1174	-0-	74 1	1418 2	Y		-0-					1	
04		2580 N	1773	-0-	-807	-0-	1772 2	1 9	Y		1	1 1				1	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1	
WEST RANCH										WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050	
12		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	246 1	1936 2	Y		1					1	
01		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	1 9 234 1	1875 2	Y		-0-					1	
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	232 1	1596 2	Y		-0-					1	
03		2015 N	1643	-0-	-372	-0-	225 1	1418 2	Y		-0-					1	
04		1950 N	1542	-0-	-408	-0-	1528 2	14 9	Y		13	1 1				13	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					13	
WEST RANCH										WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 2	Y		-0-					7	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y		-0-					7	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-					7	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y		-0-					7	
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y		-0-					7	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					7	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	348 1	2887 2	N 3	3 1	5
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	387 1	2810 2	N 3	1 0 1 1	6
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	273 1	2438 2	N 3	3 1	6
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295 1	2650 2	N -0-	4 1	2
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	283 1	2552 2	N 7	4 1	5
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		N NO RPT		5
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57 1	853 2	Y -0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	56 1	836 2	Y -0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	57 1	746 2	Y -0-		-0-
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	62 1	743 2	Y -0-		-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	834 2	1 9	Y 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		1
-----										
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522		
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	157 1	2675 2	Y 1		1
01	2945 N	2664	-0-	-281	-0-	147 1	2517 2	Y -0-		1
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	145 1	2176 2	Y -0-		1
03	2635 N	1867	-0-	-768	-0-	131 1	1736 2	Y -0-		1
04	2550 N	2097	-0-	-453	-0-	2096 2	1 9	Y 1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		1
-----										
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	96 1	795 2	N 1	1 1	1
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	110 1	799 2	N 1		2
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	75 1	670 2	N 1	1 1	2
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	85 1	763 2	N -0-	1 1	1
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	79 1	713 2	N 1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	53 1	436 2	N -0-		14
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	58 1	423 2	N -0-		14
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	40 1	356 2	N -0-		14
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	46 1	412 2	N -0-	1 1	13
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	44 1	396 2	N 2	1 1	14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N NO RPT		14



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008				TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	362 1	2866 2	Y	1			1
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	355 1	2861 2	Y	-0-			1
03		2883 X	2876	-0-	-0-	-0-	362 1	2509 2	Y	-0-			1
04		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	388 1	2488 2	Y	-0-			1
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	2652 2	1 9	Y	1	1 1		1
										NO RPT			
-----													
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008				TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
12		837 N	724	-0-	-113	-0-	78 1	645 2	N	1	1 1		95
01		868 N	699	-0-	-169	-0-	1 9						
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	84 1	613 2	N	2			97
03		713 N	667	-0-	-46	-0-	2 9						
04		690 N	600	-0-	-90	-0-	59 1	526 2	N	1	1 1		97
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9						
									N	NO RPT			96
-----													
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008				TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	67 1	600 2	N	-0-	1 1		96
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	60 1	539 2	N	1	1 1		96
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		899 N	787	-0-	-112	-0-	109 1	719 2	Y	-0-			-0-
04		870 N	763	-0-	-107	-0-	111 1	676 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	57 1	1205 2	Y	-0-			-0-
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51 1	1178 2	Y	-0-			-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	39 1	943 2	Y	1			1
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1 9						
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	41 1	962 2	Y	-0-			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	990 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
									Y	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008				TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820			
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214 1	2119 2	Y	1			1
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	208 1	2080 2	Y	-0-			1
03		2170 N	1514	-0-	-656	-0-	198 1	1717 2	Y	-0-			1
04		2100 N	1816	-0-	-284	-0-	170 1	1344 2	Y	-0-			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1812 2	4 9	Y	4	1 1		4
										NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	2	Y	-0-				-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-				-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	154	1	948	2	Y	1				1
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-				1
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009				TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	1				1
01	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-				1
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	390	1	2301	2	Y	-0-				1
03	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-				1
04	2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008				TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004					
12	3100 N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-				1
*01	3100 N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-	1	7		-0-
*02	2675 N	2619	-0-	-56	-0-	270	1	2348	2	Y	1	1	1		-0-
*03	2728 X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-				-0-
04	2640 X	1956	-0-	-684	-0-	20	1	1936	2	Y	-0-				2
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008				TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616					
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	1				2
01	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	1				3
02	7336 X	6988	-0-	-348	-0-	493	1	6494	2	Y	1				4
03	8122 X	6588	-0-	-1534	-0-	482	1	6106	2	Y	-0-				4
04	7860 X	6719	-0-	-1141	-0-	6716	2	3	9	Y	3	3	1		4
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334					
12	589 N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1		19
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-				19
02	504 N	198	-0-	-306	-0-	20	1	178	2	N	-0-				19
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	38	1	337	2	N	1	1	1		19
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-				19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1					1
							1		9							
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	236	1	1617	2	N	-0-					1
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	249	1	1591	2	N	-0-					1
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11	1	1			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

12	434 N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	2	N	-0-					1
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	37	1	337	2	N	1	1	1			1
							1		9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1	1			2
							1		9							
01	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1	0	1	1	3
							3		9							
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	107	1	960	2	N	1	1	1			3
							1		9							
03	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	120	1	1074	2	N	-0-	2	1			1
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	109	1	986	2	N	3	2	1			2
							3		9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

12	930 N	749	-0-	-181	-0-	80	1	668	2	N	1	1	1			1
							1		9							
01	868 N	706	-0-	-162	-0-	85	1	620	2	N	1					2
							1		9							
02	728 N	544	-0-	-184	-0-	55	1	489	2	N	-0-	1	1			1
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690 N	111	-0-	-579	-0-	11	1	98	2	N	2	1	1			1
							2		9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	191 1	2584 2	N	1	1
						1 9				
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	181 1	2466 2	N	-0-	1
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	169 1	2001 2	N	-0-	1
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	159 1	1710 2	N	-0-	1
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471 2	1 9	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	104 1	863 2	N	1	1 1 98
						1 9				
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	121 1	881 2	N	1	99
						1 9				
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	79 1	707 2	N	1	1 1 99
						1 9				
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	88 1	790 2	N	-0-	1 1 98
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87 1	787 2	N	1	1 1 98
						1 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	208 1	3432 2	N	1	1
						1 9				
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	204 1	3376 2	N	-0-	1
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	199 1	2873 2	N	1	2
						1 9				
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	201 1	2276 2	N	-0-	2
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2720 2	1 9	N	1	2 2
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	576 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	30 1	403 2	Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34 1	404 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	39 1	446 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	159 1	1250 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	140 1	1136 2	Y	1			1
						1 9						
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	127 1	1056 2	Y	-0-			1
03	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	107 1	897 2	Y	-0-			1
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1147 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858				
12	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	98 1	1360 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	91 1	1268 2	N	1			1
						1 9						
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	97 1	1176 2	N	-0-			1
03	1457 N	1028	-0-	-429	-0-	85 1	943 2	N	-0-			1
04	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1029 2	1 9	N	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----												
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799				
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466				
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53 1	298 2	N	-0-			3
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50 1	290 2	N	-0-			3
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50 1	247 2	N	-0-			3
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54 1	252 2	N	-0-			3
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733				
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	76 1	771 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	71 1	742 2	Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58 1	619 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	532	-0-	-274	-0-	56 1	476 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	Y	1
01	2945 N	2750	-0-	-195	-0-	1	9	2514	2	Y	-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	189	1	2057	2	Y	-0-
03	2852 N	1845	-0-	-1007	-0-	158	1	1687	2	Y	-0-
04	2670 N	2100	-0-	-570	-0-	2099	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	45	1	324	2	N	-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	N	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	1	9	315	2	N	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432		
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1839	2	Y	1
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	183	1	1764	2	Y	-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	2	Y	-0-
03	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-
04	1890 N	1468	-0-	-422	-0-	1467	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862		
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	2	N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674		
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	46	1	779	2	Y	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-
03	806 N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688		
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	62	1	516	2	N	1
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	47	1	424	2	N	1
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	51	1	461	2	N	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	2	N	-0-	1
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-	1
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	33	1	295	2	N	-0-	1
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	33	1	299	2	N	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936				
12	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1
						1	9				1	1
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1
						1	9				1	1
02	1064 N	948	-0-	-116	-0-	95	1	852	2	N	1	1
						1	9				1	1
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	104	1	934	2	N	4	2
						4	9				2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944				
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-	1
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-	1
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932				
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	N	-0-	1
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-	1
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	35	1	315	2	N	-0-	1
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2	1
						2	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118				
12	899 N	825	-0-	-74	-0-	87	1	726	2	N	11	1
						12	9				1	1
01	899 N	753	-0-	-146	-0-	91	1	662	2	N	-0-	108
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	62	1	552	2	N	1	1
						1	9				1	1
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	107
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	68	1	615	2	N	5	1
						6	9				1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	85	1	706	2	N	1	1	1			1
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	95	1	688	2	N	1					2
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1	1			1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	683	2	N	1	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

12	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

12	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	49	1	435	2	N	-0-					1
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	53	1	481	2	N	2	1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

12	217 N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-			1
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-			1
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	34	1	304	2	N	-0-			1
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1	1	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	37	1	335	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1	6
						3	9							
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	7
						4	9					2	1	
02	2996 X	2732	-0-	-264	-0-	275	1	2454	2	N	3	3	1	7
						3	9							
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	5	1	2
04	3210 X	2944	-0-	-266	-0-	293	1	2642	2	N	8	5	1	5
						9	9							
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			5
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008				TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1			1
						1	9							
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-			1
03	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-			1
04	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384				
12	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4	1	7
						4	9							
01	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	9
						7	9					2	1	
02	4144 X	3657	-0-	-487	-0-	368	1	3285	2	N	4	4	1	9
						4	9							
03	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	6	1	3
04	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	394	1	3551	2	N	9	6	1	6
						10	9							
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			6
-----														
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114				
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	169	1	1241	2	Y	-0-	1	1	2
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 8039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622											
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	65 1 1 9	542 2	N	1	1 1	1
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	72 1	525 2	N	-0-		1
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	51 1 1 9	457 2	N	1	1 1	1
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	57 1	512 2	N	-0-	1 1	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	55 1 2 9	495 2	N	2	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH			WELL #: 6072			RRCID -> 249735			COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124		
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	67 1 4 9	554 2	N	4		113
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	63 1 18 9	457 2	N	16		129
02	588 N	425	-0-	-163	-0-	43 1 2 9	380 2	N	2		131
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	47 1	425 2	N	-0-	1 1	130
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	46 1 19 9	417 2	N	17	1 1	146
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
-----											
WEST RANCH			WELL #: 3121			RRCID -> 249739			COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912		
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	151 1 1 9	1249 2	N	1	1 1	2
01	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	142 1 3 9	1035 2	N	3	1 0 1 1	3
02	1316 N	1086	-0-	-230	-0-	109 1 1 9	976 2	N	1	1 1	3
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	122 1	1095 2	N	-0-	2 1	1
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	119 1 3 9	1071 2	N	3	2 1	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH			WELL #: 7028			RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148		
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	114 1 1 9	942 2	N	1	1 1	2
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	128 1	933 2	N	-0-		2
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	90 1 1 9	802 2	N	1	1 1	2
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	98 1	878 2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	101 1 8 9	910 2	N	7	1 1	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WEST STATE			WELL #: 101			RRCID -> 249746			COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	2	N	2	1 1	3	
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1380	2	N	2	1 0	1 1	3
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	135	1	1210	2	N	1	1 1	3	
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	150	1	1350	2	N	-0-	2 1	1	
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	147	1	1324	2	N	3	2 1	2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		2	
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754						
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1	1992	2	N	2	2 1	4	
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	N	3	1 0	1 1	5
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	N	2	2 1	5	
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	N	-0-	3 1	2	
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1967	2	N	5	3 1	4	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		4	
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138						
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-		-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030						
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		15	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		15	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-		15	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-		15	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-		15	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336						
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-		-0-	
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-		-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-		-0-	
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-		-0-	
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	1			2
*01	8711 X	8570	-0-	-141	-0-	671	1	7898	2	Y	1	2	7	1
*02	7840 X	7143	-0-	-697	-0-	547	1	6595	2	Y	1			2
*03	8680 X	6218	-0-	-2462	-0-	496	1	5722	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	8400 X	6683	-0-	-1717	-0-	6683	2			Y	-0-			4
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	22	1	198	2	N	1			1
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	2	N	-0-			1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	2	N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	67	1	1532	2	Y	1			1
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-			1
03	1581 N	909	-0-	-672	-0-	47	1	862	2	Y	-0-			1
04	1530 N	1109	-0-	-421	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

12	899 N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1	1
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	107	1	775	2	N	1			2
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	74	1	662	2	N	1	1	1	2
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	-0-	1	1	1
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	77	1	691	2	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	41	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	349	-0-	-395	-0-	30	1	319	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4494 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		25	1	210	2	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		28	1	203	2	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		21	1	189	2	N	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		24	1	213	2	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		23	1	207	2	N	54	54
							59	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678			
12	868 N	832	-0-	-36	-0-		89	1	742	2	N	1	130
							1	9					
01	868 N	842	-0-	-26	-0-		101	1	732	2	N	8	138
							9	9					
02	756 N	711	-0-	-45	-0-		71	1	639	2	N	1	138
							1	9					
03	837 N	780	-0-	-57	-0-		78	1	702	2	N	-0-	137
04	810 N	780	-0-	-30	-0-		77	1	692	2	N	10	146
							11	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326			
12	217 N	176	-0-	-41	-0-		19	1	157	2	N	-0-	-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-		21	1	154	2	N	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-		15	1	137	2	N	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-		17	1	156	2	N	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-		17	1	155	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		6	1	68	2	Y	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		7	1	73	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		6	1	54	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5403 - 5972			
12	3100 N	3331	-0-	231	231		504	1	2825	2	N	2	4
							2	9					
01	3100 N	3275	-0-	175	406		484	1	2788	2	N	3	5
							3	9					
02	2800 N	2674	-0-	-126	280		453	1	2219	2	N	2	5
							2	9					
03	2521 X	2241	-0-	-280	-0-		85	1	2156	2	N	-0-	1
04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-		2076	2	7	9	N	6	4
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3348 X	550	-0-	-2798	-0-	58 1	482 2	N	9	2 1		64
01	3348 X	1	-0-	-3347	-0-	10 9		N	-0-	1 0	1 1	62
02	2856 X	2	-0-	-2854	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1		62
03	2604 X	1308	-0-	-1296	-0-	1 2	1177 2	N	-0-	1 1		61
04	2520 X	760	-0-	-1760	-0-	75 1	673 2	N	11	1 1		71
05	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	12 9		N	NO RPT			71
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360				
12	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	182 1	2137 2	Y	1			1
01	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	181 1	2193 2	Y	-0-			1
03	2232 N	1581	-0-	-651	-0-	145 1	1667 2	Y	-0-			1
04	2160 N	1714	-0-	-446	-0-	130 1	1451 2	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1713 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966				
12	5052 X	4328	-0-	-724	-0-	242 1	4085 2	Y	1			1
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	233 1	3956 2	Y	1			2
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	216 1	3201 2	Y	1			2
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			1
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	197 1	2606 2	Y	-0-	1 1		1
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696				
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	157 1	2499 2	N	1			1
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			1
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	152 1	2431 2	N	-0-			1
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	161 1	1952 2	N	-0-			1
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	137 1	1500 2	N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			1
-----												
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260				
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 2	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	139 2	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	14 1	123 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	2	N	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	Y	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	Y	-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	104	1	566	2	Y	-0-
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3845	2	Y	3
*01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	331	1	2957	2	Y	2
*03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	320	1	2827	2	Y	-0-
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	167	1	3285	2	Y	-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280			
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	1
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	103	1	1232	2	Y	-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468			
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	179	1	1487	2	Y	2
*01	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	193	1	1402	2	Y	2
*02	1568 N	1164	-0-	-404	-0-	117	1	1046	2	Y	1
*03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-
04	1560 N	735	-0-	-825	-0-	73	1	662	2	Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	338 1	4418 2		Y	1			1
						1 9							
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	341 1	4577 2		Y	1			2
						1 9							
02	4480 X	4160	-0-	-320	-0-	281 1	3879 2		Y	-0-			2
03	4960 X	3445	-0-	-1515	-0-	241 1	3204 2		Y	-0-			2
04	4770 X	3731	-0-	-1039	-0-	3729 2	2 9		Y	2	2 1		2
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	47 1	388 2		N	-0-			1
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58 1	419 2		N	-0-			1
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 2		N	-0-			1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44 1	397 2		N	-0-	1 1		-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	43 1	386 2		N	2	1 1		1
						2 9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	262 1	2172 2		N	2	2 1		4
						2 9							
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	296 1	2154 2		N	3	1 0	1 1	5
						3 9							
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	204 1	1824 2		N	2	2 1		5
						2 9							
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	229 1	2057 2		N	-0-	4 1		1
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	220 1	1981 2		N	5	3 1		3
						6 9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----													
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	220 1	4004 2		Y	1			1
						1 9							
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	205 1	3917 2		Y	-0-			1
02	3668 X	3539	-0-	-129	-0-	200 1	3338 2		Y	1			2
						1 9							
03	4061 X	2845	-0-	-1216	-0-	175 1	2670 2		Y	-0-			2
04	3930 X	3099	-0-	-831	-0-	3097 2	2 9		Y	2	2 1		2
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-			1
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-			1
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	33	1	299	2	N	-0-			1
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	30	1	1	29
						33	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	1			1
						1	9							
03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	163	1	983	2	Y	-0-			1
04	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	47	1	1284	2	Y	-0-			5
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	47	1	1134	2	Y	1			6
						1	9							
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2269	48	1	1039	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3369	1099	2	1	9	Y	1	1	1	6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3369					Y	NO RPT			6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99	1	823	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1			2
						1	9							
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	77	1	690	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	86	1	776	2	N	-0-	1	1	1
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	83	1	745	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	-0-				-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-				-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	45	1	976	2	Y	1				1
03	1302 N	936	-0-	-366	-0-	1	9								
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	44	1	892	2	Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-				1
											NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914						
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2	1		3
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1	0	1 1	4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	2	2	1		4
03	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1		1
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1373	2	6	9	N	5	3	1		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
-----															
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410						
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-				1
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	-0-				1
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-				1
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1		-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	39	1	352	2	N	2	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				1
-----															
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522						
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-				-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346						
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-				-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-				-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-	1					
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	-0-	1					
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	29	1	259	2	N	-0-	1					
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-	1					
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	32	1	284	2	N	1	1					
						1	9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1					
WEST RANCH										WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
WEST RANCH										WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
WEST RANCH										WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	483	2	Y	-0-	-0-					
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	2	Y	-0-	-0-					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	2	Y	-0-	-0-					
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	79	1	416	2	Y	-0-	-0-					
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-	-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
WEST STATE										WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	Y	-0-	-0-					
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-	-0-					
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	1	1					
						1	9										
*03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	102	1	950	2	Y	-0-	-0-					
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1					
WEST RANCH										WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610	
12	4742 X	4103	-0-	-639	-0-	242	1	3860	2	Y	1	1					
						1	9										
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	Y	-0-	-0-					
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	2	Y	1	1					
						1	9										
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-	-0-					
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-	-0-					
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	1					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	13
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-	13
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-	13
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-	13
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238 - 6516		
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	1	129
						1	9					
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	-0-	129
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	-0-	129
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-	129
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	129
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306		
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	1	1
						1	9					
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-	1
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	192	1	1729	2	N	-0-	1
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-	1
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792		
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-	-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	2	N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44 1	366 2	N	-0-	117
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49 1	358 2	N	-0-	117
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	35 1	314 2	N	-0-	117
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 2	N	-0-	116
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	38 1	343 2	N	2	117
						2 9			1 1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036		
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	161 1	3132 2	N	1	1
						1 9				
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153 1	2984 2	N	-0-	-0-
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	152 1	2592 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	
*03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147 1	2258 2	N	-0-	-0-
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-	2
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790		
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	310 1	4616 2	Y	1	16
						1 9				
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	306 1	4574 2	Y	1	17
						1 9				
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	309 1	4023 2	Y	-0-	17
03	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	342 1	3917 2	Y	-0-	17
04	4380 X	3972	-0-	-408	-0-	3970 2	2 9	Y	2	17
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568		
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	253 1	3755 2	Y	1	1
						1 9				
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	239 1	3651 2	Y	-0-	1
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	210 1	3272 2	Y	1	2
						1 9				
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	309 1	2773 2	Y	-0-	2
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144 2	1 9	Y	1	2
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826		
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	225 1	3452 2	N	1	1
						1 9				
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	224 1	3449 2	N	-0-	1
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	220 1	2951 2	N	1	2
						1 9				
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	209 1	2559 2	N	-0-	2
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	2
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404		
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	717 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	24 1	648 2	Y	-0-	-0-
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	21 1	493 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	371	-0-	-373	-0-	15 1	356 2	Y	-0-	-0-
04	660 N	507	-0-	-153	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331		
12	4087 X	3653	-0-	-434	-0-	291	1	3361	2	N	1
						1	9				1
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	N	-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1
						1	9				2
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	193	1	2251	2	N	-0-
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2731	2	1	9	N	1
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470		
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	71	1	592	2	N	1
						1	9				1
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	81	1	592	2	N	-0-
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	57	1	507	2	N	1
						1	9				1
03	651 N	396	-0-	-255	-0-	40	1	356	2	N	-0-
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	1	1	12	2	N	2
						2	9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394		
12	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	155	1	1286	2	N	1
						1	9				1
01	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	173	1	1256	2	N	3
						3	9				1
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	121	1	1078	2	N	1
						1	9				1
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	137	1	1226	2	N	-0-
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	129	1	1159	2	N	3
						3	9				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	99	1	824	2	N	2
						2	9				1
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	113	1	824	2	N	-0-
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	81	1	726	2	N	1
						1	9				1
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	88	1	793	2	N	-0-
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	86	1	779	2	N	1
						1	9				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866											
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168 1	1390 2	N	2	1 1	3
01	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	175 1	1271 2	N	2	1 0 1 1	3
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	127 1	1132 2	N	1	1 1	3
03	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	129 1	1155 2	N	-0-	2 1	1
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146 1	1313 2	N	4	2 1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		3
WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712											
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	11 1	89 2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41 1	124 2	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	105 1	342 2	N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702											
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	456 1	5162 2	N	-0-		1
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	414 1	5046 2	N	1		2
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	352 1	4389 2	N	1		3
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	330 1	3967 2	N	-0-		3
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485 2	2 9	N	2	2 1	3
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		3
WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073											
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69 1	596 2	N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	66 1	579 2	N	-0-		-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	66 1	501 2	N	-0-		-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	68 1	473 2	N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960											
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	116 1	1173 2	N	-0-		1
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	128 1	1162 2	N	1		2
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	99 1	1001 2	N	1	1 1	2
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	89 1	850 2	N	-0-	1 1	1
04	1200 N	754	-0-	-446	-0-	21 1	733 2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	Y	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	932	2	Y	1
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	114	1	907	2	Y	-0-
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	971	2	1	9	Y	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1
										NO RPT	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	99	1	673	2	Y	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	617	2	Y	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	Y	-0-
03	682 N	435	-0-	-247	-0-	67	1	368	2	Y	-0-
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	424	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
										NO RPT	
-----											
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
12	3792 X	3616	-0-	-176	-0-	181	1	3434	2	N	1
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	170	1	2823	2	N	1
03	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	152	1	2316	2	N	-0-
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	2
										NO RPT	
-----											
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	N	-0-
*01	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	66	1	1574	2	N	-0-
*03	1984 N	1377	-0-	-607	-0-	75	1	1302	2	N	-0-
04	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										NO RPT	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	411	1	3019	2	N	1
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	372	1	3283	2	N	1
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	266	1	2287	2	N	-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	1
										NO RPT	
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	21	1	191	2	N	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										NO RPT	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510				
12	5646 X	3884	-0-	-1762	-0-	439	1	3444	2	N	1	1
						1	9					
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-	1
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	396	1	2758	2	N	1	2
						1	9					
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	2444	2	N	-0-	2
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	1	9	N	1	2
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	211	1	4047	2	N	1	1
						1	9					
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	200	1	3856	2	N	-0-	1
02	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	182	1	3069	2	N	1	2
						1	9					
03	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	2606	2	N	-0-	2
04	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	3192	2	1	9	N	1	2
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	2	N	1	1 1 2
						1	9					
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	204	1	2096	2	N	3	1 0 1 1 3
						3	9					
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	1	1 1 3
						1	9					
03	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	1813	2	N	-0-	2 1 1
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	121	1	2017	2	N	3	2 1 2
						3	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-	-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3888 - 4115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	28	1	230	2	N	-0-		-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	32	1	230	2	N	1		1
						1	9						
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	2	N	-0-		1
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-		1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4634 - 6010			
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	285	1	4198	2	N	1		1
						1	9						
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	277	1	4103	2	N	1		2
						1	9						
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	262	1	3378	2	N	-0-		2
03	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	243	1	2731	2	N	-0-		2
04	3690 X	3281	-0-	-409	-0-	3279	2	2	9	N	2	2 1	2
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		2
-----													
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993			
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4183	2	N	1		1
						1	9						
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	N	1		2
						1	9						
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	226	1	3474	2	N	-0-		2
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-		2
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	1 1	1
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460			
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	N	2	1 1	2
						2	9						
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	132	1	1196	2	N	-0-		2
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1126	2	N	-0-	1 1	1
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	80	1	1146	2	N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596			
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	190	1	1280	2	N	-0-		-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	162	1	1130	2	N	1		1
						1	9						
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-		1
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	116	1	814	2	N	-0-		1
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1088	2	1	9	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	350	1	10040	2	N	2	3
*01	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9720	2	N	1	1
*02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	N	1	2
*03	7564 X	6854	-0-	-710	-0-	307	1	6547	2	N	-0-	2
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-	4
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT	4
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470				
12	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	129	1	1073	2	N	1	2
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	144	1	1048	2	N	1	2
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	100	1	893	2	N	1	2
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	109	1	981	2	N	4	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	2
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140				
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	2
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-	2
02	924 N	627	-0-	-297	-0-	63	1	563	2	N	1	2
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	110	1	995	2	N	4	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	4
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936				
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680				
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-	-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1	52
*01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-	2	7	50
*02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	224	1	2321	2	N	2	1	1	51
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	214	1	2145	2	N	-0-	1	1	50
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	139	1	2586	2	N	1	1	1	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150					
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140					
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	43	1	360	2	N	-0-			1
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	50	1	362	2	N	-0-			1
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-			1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1	-0-
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	26	1	231	2	N	2	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1	5562	2	N	-0-	1
01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1	5380	2	N	1	2
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	271	1	4443	2	N	1	3
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	229	1	3407	2	N	-0-	3
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-	2
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288				
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	88	1	732	2	N	1	1
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	95	1	692	2	N	1	2
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	66	1	593	2	N	-0-	1
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	76	1	682	2	N	-0-	1
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	74	1	669	2	N	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120				
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699	2	N	1	1
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-	1
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	65	1	584	2	N	1	1
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	73	1	654	2	N	-0-	1
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	71	1	636	2	N	2	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160				
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	N	-0-	2
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-	2
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1206	2	N	-0-	2
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	2	N	-0-	2
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	2	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4560 - 4655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	N	1				1
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-				1
02	1400 N	1281	-0-	-119	-0-	103	1	1178	2	N	-0-				1
03	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	86	1	924	2	N	-0-				1
04	1710 N	1184	-0-	-526	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160					
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	N	-0-				-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-				-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	172	1	1048	2	N	1				1
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	-0-				1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520					
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	401	1	2102	2	N	1				1
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-				1
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	N	-0-				1
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	315	1	1787	2	N	-0-				1
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 3844 - 6510					
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	N	1	1	1		10
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1				11
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	183	1	2559	2	N	1	1	1		11
03	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	167	1	2110	2	N	-0-				11
04	2730 X	2446	-0-	-284	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	1		11
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				11
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260					
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-				-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-				-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	-0-				-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44 1	1000 2	N	-0-	-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41 1	930 2	N	-0-	-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40 1	788 2	N	1	1
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	1 9				
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9	N	1	1
								N	NO RPT	1
-----										
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	64 1	842 2	N	-0-	-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75 1	1008 2	N	-0-	-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	55 1	750 2	N	-0-	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	76 1	637 2	N	-0-	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	N	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	247 1	5248 2	N	-0-	1
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	223 1	5023 2	N	1	2
02	4200 X	3950	-0-	-250	-0-	1 9				
03	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	190 1	3759 2	N	1	3
04	4500 X	4184	-0-	-316	-0-	1 9				
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	202 1	3617 2	N	-0-	3
						4183 2	1 9	N	1	2
								N	NO RPT	2
-----										
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 2	N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64 1	1264 2	N	-0-	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60 1	1205 2	N	1	1
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60 1	1054 2	N	-0-	1
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	60 1	930 2	N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1	1
								N	NO RPT	1
								N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	132 1	847 2	N	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128 1	839 2	N	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	129 1	725 2	N	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	127 1	662 2	N	-0-	-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	346 1	2149 2	N	1	1
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1 9	2052 2	N	-0-	1
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	322 1	1876 2	N	-0-	1
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	345 1	1867 2	N	-0-	1
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	163 1	1215 2	N	-0-	-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	148 1	1136 2	N	1	1
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1 9	1016 2	N	-0-	1
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	137 1	956 2	N	-0-	1
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49 1	880 2	N	-0-	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48 1	864 2	N	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	505 2	N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56 1	794 2	N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 2	N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	10 1	69 2	N	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7 1	61 2	N	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64 1	574 2	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	344 1	2694 2	N	1	1
01	3100 N	3117	-0-	17	17	1 9	2770 2	N	-0-	1
02	2633 N	2616	-0-	-17	-0-	347 1	2281 2	N	2	3
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	333 1	1976 2	N	-0-	3
04	1740 X	1018	-0-	-722	-0-	2 9	1 9	N	1 1	3
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	312 1		N	NO RPT	3
-----										
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
12	4450 X	3890	-0-	-560	-0-	355 1	3534 2	N	1	1
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1 9	3495 2	N	-0-	1
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	326 1	3151 2	N	1	2
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	287 1	2882 2	N	-0-	2
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	N	1 1	2
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	270 1		N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 2137	RRCID -> 259453	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 5250 - 7215					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	201 1	5015 2	N	-0-		1
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	190 1	4734 2	N	1		2
						1 9					
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	182 1	3964 2	N	-0-		2
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	167 1	3364 2	N	-0-		2
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-	1 1	1
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6151	PERF. 5470 - 5930				
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20 1	120 2	N	-0-		113
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 1	162 2	N	1		114
						1 9					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	N	-0-		114
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 1	83 2	N	-0-		114
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		114
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 2464 - 3946				
12	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	220 1	1824 2	N	2	2 1	3
						2 9					
01	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	230 1	1675 2	N	3	1 0 1 1	4
						3 9					
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	194 1	1737 2	N	2	2 1	4
						2 9					
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	200 1	1796 2	N	-0-	3 1	1
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	192 1	1735 2	N	4	2 1	3
						4 9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5170 - 5350				
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	192 1	1288 2	N	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	158 1	1084 2	N	-0-		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	150 1	877 2	N	1		1
						1 9					
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	118 1	630 2	N	-0-		1
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 2	1 9	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 6020 - 7410				
12	7916 X	5484	-0-	-2432	-0-	400 1	5084 2	N	-0-		1
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	393 1	5034 2	N	1		2
						1 9					
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	411 1	4579 2	N	1		3
						1 9					
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	390 1	4083 2	N	-0-		3
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4541 2	1 9	N	1	2 1	2
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 6493	PERF. 4786 - 6386				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	368	1	4525	2	N	1		1
*01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	350	1	4421	2	N	1	1 7	1
*02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	296	1	3821	2	N	-0-		1
*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-		1
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-	1 1	1
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-		34
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-	1 7	33
*02	252 N	244	-0-	-8	-0-	25	1	219	2	N	-0-		33
*03	279 N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	2	N	-0-		33
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	2	N	-0-		34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	68	1	1693	2	N	1		1
02	1400 N	1290	-0-	-110	-0-	57	1	1233	2	N	-0-		1
03	1891 N	1003	-0-	-888	-0-	49	1	954	2	N	-0-		1
04	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1290	2	1	9	N	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	325	1	2696	2	N	4	3 1	5
01	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	359	1	2606	2	N	3	1 0 1 1	6
02	2744 N	2600	-0-	-144	-0-	261	1	2336	2	N	3	3 1	6
03	3038 N	2850	-0-	-188	-0-	286	1	2564	2	N	-0-	4 1	2
04	2880 N	2782	-0-	-98	-0-	277	1	2498	2	N	6	4 1	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	184 1	6877 2	N	1	2
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	179 1	6689 2	N	1	3
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	180 1	5921 2	N	-0-	3
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	175 1	5025 2	N	-0-	3
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		N	-0-	2
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	2
-----										
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40 1	433 2	N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42 1	464 2	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	438 2	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	364 2	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	112 1	1817 2	N	-0-	10
01	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	101 1	1639 2	N	1	11
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88 1	1231 2	N	-0-	11
03	1891 N	1023	-0-	-868	-0-	76 1	947 2	N	-0-	11
04	1680 N	1196	-0-	-484	-0-	1195 2	1 9	N	1	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	14 1	116 2	N	-0-	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 2	N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11 1	97 2	N	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 2	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	69 1	574 2	N	-0-	-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	51 1	371 2	N	4	4
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	34 1	306 2	N	1	3
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	33 1	298 2	N	-0-	-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	23 1	206 2	N	3	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	360 1	2990 2	N	2	3 1	4
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	474 1	3443 2	N	4	1 0 1 1	6
02	3444 X	2597	-0-	-847	-0-	261 1	2333 2	N	3	2 1	7
03	3813 X	3187	-0-	-626	-0-	319 1	2868 2	N	-0-	4 1	3
04	3780 X	2279	-0-	-1501	-0-	227 1	2045 2	N	6	4 1	5
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	7 9		N	NO RPT		5
-----											
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56 1	733 2	N	-0-	-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55 1	728 2	N	-0-	-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56 1	646 2	N	-0-	-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54 1	569 2	N	-0-	-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45 1	330 2	N	-0-	-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	44 1	330 2	N	-0-	-0-	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	45 1	285 2	N	-0-	-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47 1	276 2	N	-0-	-0-	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886			
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	234 1	4226 2	N	1		1
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	225 1	4085 2	N	1		2
02	3724 X	3588	-0-	-136	-0-	213 1	3375 2	N	-0-		2
03	4123 X	2854	-0-	-1269	-0-	185 1	2669 2	N	-0-		2
04	3990 X	3114	-0-	-876	-0-	3112 2	2 9	N	2	2 1	2
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	197 1	4392 2	N	-0-		1
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	189 1	4220 2	N	1		2
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182 1	3551 2	N	-0-		2
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	172 1	2866 2	N	-0-		2
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408 2	2 9	N	2	2 1	2
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78 1	512 2	N	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86 1	576 2	N	-0-		-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	112 1	631 2	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109 1	574 2	N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-	32	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-	32	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	N	-0-	32	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-	32	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	N	-0-	32	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275					
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1	1
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-		1
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	54	1	484	2	N	1	1	1
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	1	1
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	55	1	497	2	N	2	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045					
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-		-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	N	-0-		-0-
03	744 N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-		-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893					
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-		-0-
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480					
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1		1
01	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1		2
02	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	159	1	3159	2	N	-0-		2
03	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-		2
04	4050 X	3187	-0-	-863	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	2
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	233 1	4436 2	N	1	1
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	214 1	4223 2	N	1	2
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	200 1	3458 2	N	-0-	2
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	196 1	3010 2	N	-0-	2
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429 2	1 9	N	1 1	2
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655		
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	96 1	801 2	N	2	1 1
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	106 1	772 2	N	1	1 1
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	74 1	659 2	N	1	1 1
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	82 1	732 2	N	-0-	1 1
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	76 1	681 2	N	1	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525		
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	16 1	134 2	N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	18 1	130 2	N	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15 1	135 2	N	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14 1	126 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992		
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	109 1	905 2	N	1	1 1
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	119 1	862 2	N	-0-	2
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	78 1	700 2	N	1	1 1
03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	88 1	792 2	N	-0-	1 1
04	960 N	881	-0-	-79	-0-	88 1	791 2	N	2	1 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2
-----										
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	296 1	9163 2	N	1	2
01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	280 1	8858 2	N	2	4
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	245 1	7936 2	N	1	5
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	237 1	7307 2	N	-0-	5
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6558 2	3 9	N	3	4
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3526	-0-	426	426	279 1	3246 2	N	1	1
01	3699 X	3273	-0-	-426	-0-	257 1	3016 2	N	-0-	1
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	248 1	2521 2	N	-0-	1
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	212 1	2016 2	N	-0-	1
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1 1	1
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49 1	407 2	N	-0-	1
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	54 1	394 2	N	-0-	1
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	36 1	322 2	N	-0-	1
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	42 1	374 2	N	-0-	1
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	39 1	349 2	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	96 1	2365 2	N	1	1
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	89 1	2205 2	N	-0-	1
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81 1	1749 2	N	-0-	1
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78 1	1398 2	N	-0-	1
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 2	1 9	N	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
12	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	154 1	1554 2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	119 1	1230 2	N	-0-	-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112 1	1181 2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	93 1	937 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36 1	242 2	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35 1	242 2	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	36 1	209 2	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39 1	212 2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	254 1	5515 2	N	-0-	1
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	234 1	5137 2	N	1	2
02	4704 X	4280	-0-	-424	-0-	211 1	4068 2	N	1	3
03	5208 X	3431	-0-	-1777	-0-	186 1	3245 2	N	-0-	3
04	5040 X	2053	-0-	-2987	-0-	2052 2	1 9	N	1	2
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT	2



PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 2238 - 3370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	357	-0-	-418	-0-	37 1	306 2	N	13			73
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	14 9	563 2	N	8			81
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	77 1	422 2	N	6			87
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	9 9	465 2	N	-0-	1 1		86
04	630 N	511	-0-	-119	-0-	47 1	447 2	N	13	1 1		98
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT			98
-----												
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7004 - 8186		
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	93 1	1585 2	N	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	89 1	1518 2	N	1			1
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1 9	1166 2	N	-0-			1
03	1426 N	989	-0-	-437	-0-	78 1	922 2	N	-0-			1
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	67 1	1 9	N	1	1 1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	NO RPT			1
-----												
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 6740 - 8925		
12	4277 X	3741	-0-	-536	-0-	201 1	3539 2	N	1			1
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1 9	3245 2	N	-0-			1
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	184 1	2678 2	N	1			2
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	183 1	2104 2	N	-0-			2
04	2520 X	2452	-0-	-68	-0-	1 9		N	-0-			2
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	2452 2		N	NO RPT			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5406 - 5758		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	133 2	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	14 1	124 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 6921 - 8554		
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139 1	2466 2	N	1			1
*01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	1 9	2346 2	N	-0-	1 7		-0-
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	132 1	1845 2	N	-0-			-0-
*03	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	119 1	1317 2	N	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	89 1		N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126		PERF. 4085 - 5000		
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	88 1	796 2	N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	85 1	783 2	N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88 1	695 2	N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	84 1	626 2	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865				
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1 1 2
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1 1 3
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	N	1	1 1 3
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-	2 1 1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3	2 1 2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510				
12	59489 X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9	15
01	59489 X	54647	-0-	-4842	-0-	2183	1	52457	2	N	6	21
02	53732 X	48261	-0-	-5471	-0-	1818	1	46435	2	N	7	28
03	58311 X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-	28
04	54330 X	44447	-0-	-9883	-0-	44432	2	15	9	N	14	22
05	56141 X	NO RPT	-0-	-56141	-0-					N	NO RPT	22
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270				
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	216	1	3130	2	N	1	1
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	211	1	3061	2	N	-0-	1
02	2884 X	2841	-0-	-43	-0-	204	1	2637	2	N	-0-	1
03	3193 X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-	1
04	3090 X	2553	-0-	-537	-0-	2552	2	1	9	N	1	1 1 1
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444				
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	9	1	116	2	N	-0-	-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	N	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	2	N	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425			
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	113	1	699	2	N	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	N	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263			
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	N	1
						1	9				
03	1054 N	820	-0-	-234	-0-	60	1	760	2	N	-0-
04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	885	2	1	9	N	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1	1585	2	N	-0-
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1	1954	2	N	1
						1	9				
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	279	1	1602	2	N	-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558				
WEST RANCH		WELL #: 6092										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	92 1	761 2	N	3	1 1	48	
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	3 9	100 1	N	9		57	
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	10 9	71 1	N	7	1 1	63	
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	8 9	69 1	N	-0-	1 1	62	
04	810 N	690	-0-	-120	-0-	22 9	67 1	N	20	1 1	81	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81	
-----												
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	77 1	641 2	N	1	1 1	1	
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	1 9	86 1	N	1		2	
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	1 9	60 1	N	1	1 1	2	
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	1 9	68 1	N	-0-	1 1	1	
04	690 N	623	-0-	-67	-0-		62 1	N	1	1 1	1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9	N	NO RPT		1	
-----												
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
12	3193 X	3091	-0-	-102	-0-	332 1	2756 2	N	3	3 1	5	
01	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3 9	369 1	N	3	1 0	1 1	6
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	3 9	260 1	N	3	3 1	6	
03	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	3 9	286 1	N	-0-	4 1	2	
04	3000 X	2848	-0-	-152	-0-		284 1	N	6	4 1	4	
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		7 9	N	NO RPT		4	
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	25 1	206 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	1 9	28 1	N	1		1	
02	224 N	194	-0-	-30	-0-		20 1	N	-0-	1 1	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		22 1	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		21 1	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010				TOTAL DEPTH 8120	PERF. 6132	-		7870		
12		1926 N	1926	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1			1
01		1853 N	1853	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1					2
02		1608 N	1608	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	1	1	1			2
03		1891 N	1244	-0-	-647	88	1	1156	2	N	-0-	1	1			1
04		1800 N	622	-0-	-1178	58	1	564	2	N	-0-	1	1			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 4906	PERF. 4196	-		4800		
12		784 N	784	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20					121
01		764 N	764	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-					121
02		680 N	680	-0-	-0-	103	1	577	2	N	-0-					121
03		635 N	635	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-					121
04		594 N	594	-0-	-0-	594	2			N	-0-					121
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					121
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 4449	PERF. 4090	-		4120		
12		454 N	454	-0-	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01		468 N	468	-0-	-0-	57	1	411	2	N	-0-					1
02		401 N	401	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-					1
03		465 N	448	-0-	-17	45	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
04		450 N	426	-0-	-24	42	1	382	2	N	2	1	1			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010				TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4780	-		5002		
12		1116 N	1092	-0-	-24	117	1	974	2	N	1	1	1			2
01		1116 N	1080	-0-	-36	131	1	949	2	N	-0-					2
02		980 N	914	-0-	-66	92	1	821	2	N	1	1	1			2
03		1085 N	1041	-0-	-44	104	1	937	2	N	-0-	1	1			1
04		1050 N	1004	-0-	-46	100	1	901	2	N	3	2	1			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6590	-		7560		
12		4006 X	3874	-0-	-132	246	1	3627	2	N	1					1
01		3827 X	3827	-0-	-0-	242	1	3585	2	N	-0-					1
02		3017 X	3017	-0-	-0-	217	1	2799	2	N	1					2
03		3840 X	3840	-0-	-0-	262	1	3578	2	N	-0-					2
04		3412 X	3412	-0-	-0-	3411	2	1	9	N	1	1	1			2
05		2232 X	NO RPT	-0-	-2232					N	NO RPT					2
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 6665	PERF. 6545	-		6631		
12		565 N	565	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466								
12	124479 X	124479	-0-	-0-	-0-	8422	1	116036	2	N	19					58
						21	9									
01	121728 X	121728	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	14					72
						15	9									
*02	108222 X	108222	-0-	-0-	-0-	6484	1	101695	2	N	39	14	1			97
						43	9									
*03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-	5317	1	82345	2	N	-0-					97
04	102899 X	102899	-0-	-0-	-0-	102798	2	101	9	N	92	44	1			126
05	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT					126
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	229	1	1477	2	N	1					1
						1	9									
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	248	1	1363	2	N	-0-					1
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	390	1	2030	2	N	-0-					1
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	69	1	569	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-					1
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	55	1	488	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	54	1	489	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	2	N	1			1
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-			1
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	1			2
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-			2
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	1	2
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030					
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	N	-0-			-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	17	1	153	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494					
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1			1
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-			1
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-			1
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-			1
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400					
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	N	1			1
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1			2
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	2	N	-0-			2
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-			2
04	2520 X	456	-0-	-2064	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1	2
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018					
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-			-0-
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	905 -0-	-25	-0-	97 1	807 2	N	1 1	3
01	930 N	891 -0-	-39	-0-	1 9	782 2	N	1	4
02	812 N	757 -0-	-55	-0-	108 1	681 2	N	-0-	3
03	899 N	854 -0-	-45	-0-	1 9	768 2	N	1 1	2
04	870 N	834 -0-	-36	-0-	76 1	749 2	N	1 1	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	86 1				
					83 1				
					2 9				
							N	NO RPT	3
-----									
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
12	1736 N	1593 -0-	-143	-0-	51 1	1542 2	N	-0-	20
01	1829 N	1829 -0-	-0-	-0-	1 9	1770 2	N	1	21
02	1565 N	1565 -0-	-0-	-0-	48 1	1517 2	N	-0-	21
03	1581 N	1361 -0-	-220	-0-	43 1	1318 2	N	-0-	21
04	1770 N	1500 -0-	-270	-0-	1499 2	1 9	N	1 1	21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	21
-----									
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
12	439 N	439 -0-	-0-	-0-	18 1	421 2	N	-0-	-0-
01	497 N	497 -0-	-0-	-0-	20 1	477 2	N	-0-	-0-
02	433 N	433 -0-	-0-	-0-	17 1	416 2	N	-0-	-0-
03	266 N	266 -0-	-0-	-0-	11 1	255 2	N	-0-	-0-
04	223 N	223 -0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114	
12	31 N	15 -0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
01	31 N	3 -0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
02	43 N	43 -0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-	-0-
03	15 N	1 -0-	-14	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	34 N	34 -0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058								
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					1
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
02	504 N	371	-0-	-133	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OXY USA INC. BIG CANYON RANCH		630591		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
WEST RANCH		WELL #: 6019		RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PITZER (DELAWARE)		71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
DSR OIL & GAS, INC.		196901													
FELDMAN		WELL #: 113		RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 - 6050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PITZER, S. (DELAWARE)		71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
DSR OIL & GAS, INC.		196901													
FELDMAN "A"		WELL #: 103		RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6379 - 6390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
POQUITO (DELAWARE)			72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC			530596									
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651									
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	104	2	35	9	N	32	100
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21	121
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	N	15	136
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4	140
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	N	5	145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
-----												
PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
GALLIEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373	
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	-0-	13
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	N	-0-	13
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	-0-	13
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1599	2	N	-0-	13
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	111	1	1425	2	N	-0-	13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
-----												
ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878	
12	3782 X	3448	-0-	-334	-0-	241	1	3207	2	N	-0-	15
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	234	1	3104	2	N	-0-	15
02	3528 X	2337	-0-	-1191	-0-	169	1	2168	2	N	-0-	15
03	3906 X	3086	-0-	-820	-0-	224	1	2862	2	N	-0-	15
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	193	1	2472	2	N	-0-	15
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT	15
-----												
ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562	
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	190	1	2518	2	N	-0-	16
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-	16
02	2744 X	1835	-0-	-909	-0-	133	1	1702	2	N	-0-	16
03	3038 X	2424	-0-	-614	-0-	176	1	2248	2	N	-0-	16
*04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	152	1	1941	2	N	-0-	16
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	16
-----												
MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

-----											
PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			//CONT.//	293117							
MILLS 20			WELL #:	1	RRCID ->	188138	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	13668	PERF.13386 - 13530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
ACU 34			WELL #:	1D	RRCID ->	189024	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2350 - 2900
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MLC OPERATING, LP			571987								
PORTER 34			WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448 - 13556
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTER RANCH (STRAWN)			72479 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117								
PORTER 34			WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379	PERF.11772 - 12296
12	4774 #	4360	-0-	-414	-0-	305 1	4055 2	N	-0-		67
01	4220 R	4220	-0-	-0-	-0-	295 1	3925 2	N	-0-		67
02	4452	2955	-0-	-1497	-0-	214 1	2741 2	N	-0-		67
03	4929	3902	-0-	-1027	-0-	283 1	3619 2	N	-0-		67
*04	3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	244 1	3126 2	N	-0-		67
05	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		67
-----											
POWELL (PENN)			72810 260	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.			945936								
GLASSCOCK "P" FEE			WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9956 - 10037
12	0	-0-	-0-	-0-	1077			N	-0-		63
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2865											
01	3936	1179	-0-	-2757	1185	985 3	194 9	N	176		239
02	0	568	-0-	568 B	1753	516 3	52 9	N	47		286
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1753											
03	0	781	-0-	781 B	2534	757 3	24 9	N	22	190 1	118
04	3063 N	529	-0-	-2534 B	-0-	529 3		N	-0-		118
05	837 N	668	-0-	-169 B	-0-	640 3	28 9	N	25		143

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2			-0-
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2			-0-
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2			-0-
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2			-0-
04		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2			-0-
*05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2			-0-

EVELYN JO		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		916958								
		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2170 N	1629	-0-	-541	-0-	1629 2			-0-
01		2201 N	1529	-0-	-672	-0-	1529 2			-0-
02		1932 N	1322	-0-	-610	-0-	1322 2			-0-
03		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406 2			-0-
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269 2			-0-
05		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307 2			-0-

FISHER-BONSACK		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		916958								
		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUCKETT -D-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		916958								
		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	5525	-0-	2425	2425	5525 2			-0-
01		3100 N	855	-0-	-2245	180	855 2			-0-
02		1192 N	1012	-0-	-180	-0-	1012 2			-0-
03		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2			-0-
04		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			-0-
*05		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2			-0-

PUCKETT -K-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		916958								
		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2			-0-
01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2			-0-
02		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2			-0-
03		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2			-0-
04		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2			-0-
*05		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022										

ROBBINS, J. W.		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		147862								
		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
-----															
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-				-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-				-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-				-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-				-0-
-----															
FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-				-0-
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2		N	-0-				-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2		N	-0-				-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-				-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-				-0-
05	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2		N	-0-				-0-
-----															
GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-				-0-
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2		N	-0-				-0-
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2		N	-0-				-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-				-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-				-0-
05	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2		N	-0-				-0-
-----															
GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF. N/A				
12	9912	X	4117	-0-	-5795	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-				-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-				-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-				-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-				-0-
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-				-0-
-----															
ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.13500 - 14775				
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-				-0-
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2		N	-0-				-0-
02	8624	X	8002	-0-	-622	-0-	8002	2		N	-0-				-0-
03	9548	X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2		N	-0-				-0-
04	9240	X	8238	-0-	-1002	-0-	8238	2		N	-0-				-0-
05	9114	X	7923	-0-	-1191	-0-	7923	2		N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2	N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576 2	N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-		-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277 2	N	-0-		-0-
01	8060 X	7850	-0-	-210	-0-	7850 2	N	-0-		-0-
02	7280 X	6605	-0-	-675	-0-	6605 2	N	-0-		-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526 2	N	-0-		-0-
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2	N	-0-		-0-
05	8060 X	7674	-0-	-386	-0-	7674 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2411	-0-	-81	-0-	2411 2	N	-0-		-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3163	-0-	163	163	3163 2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3136	-0-	36	199	3136 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
12	2480 X	2344	-0-	-136	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
01	2480 X	2377	-0-	-103	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
02	2296 X	2059	-0-	-237	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666 2	N	-0-		-0-
01	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10335 2	N	-0-		-0-
02	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 2	N	-0-		-0-
03	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2	N	-0-		-0-
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 2	N	-0-		-0-
*05	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735 2	N	-0-		-0-
-----										
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	4960 X	4842	-0-	-118	-0-	4842 2	N	-0-		-0-
01	4898 X	4717	-0-	-181	-0-	4717 2	N	-0-		-0-
02	4424 X	4319	-0-	-105	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2	N	-0-		-0-
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-		-0-
*05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
-----										
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
12	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171 2	N	-0-		-0-
01	4309 X	4181	-0-	-128	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
02	3892 X	3829	-0-	-63	-0-	3829 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	4002	-0-	-78	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	4058	-0-	-189	-0-	4058 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	24976 2		N	-0-			-0-
01	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24639 2		N	-0-			-0-
02	22064 X	21590	-0-	-474	-0-	21590 2		N	-0-			-0-
03	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	26961 2		N	-0-			-0-
04	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	25085 2		N	-0-			-0-
05	24428 X	23680	-0-	-748	-0-	23680 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
12	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907 2		N	-0-			-0-
01	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	19065 2		N	-0-			-0-
02	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 2		N	-0-			-0-
03	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486 2		N	-0-			-0-
04	12900 X	12568	-0-	-332	-0-	12568 2		N	-0-			-0-
05	13330 X	11434	-0-	-1896	-0-	11434 2		N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 7		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2021												
-----												
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021												
-----												
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												
-----												
PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36



-----  
 PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 ODOM -C- //CONT.// 916958  
 WELLS: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 10497 - 10545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2914 N	2906	-0-	-8	-0-	2904	2	2	9	N	2			158
01	2914 N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-			158
02	2632 N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45			203
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30			233
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			233
05	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-			233

-----  
 PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 THOMAS UNIT WELLS: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			70
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			70
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			70

-----  
 PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 WIMBERLY-BRYAN WELLS: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

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

-----  
 PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 WIMBERLY-BRYAN WELLS: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			97
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			97
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			97
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			97

-----  
 PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MCDONALD WELLS: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	223661	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 5245 - 5307
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	33
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	33
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	33
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	33
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	27
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	27
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	27
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	27
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	Y	-0-	51
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-	51
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3	Y	-0-	51
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	51
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	51

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED						
MCDONALD STATE "124"		WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
12	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2	N	-0-	-0-
01	3410 X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2	N	-0-	-0-
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2	N	-0-	-0-
*05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
MCDONALD		WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867
12	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	1417	2	Y	-0-	78
01	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2	Y	-0-	78
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	-0-	78
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2	Y	-0-	78
04	1260 N	974	-0-	-286	-0-	974	2	Y	-0-	78
05	1426 N	945	-0-	-481	-0-	945	2	Y	-0-	78

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDONALD "6"		WELL #:		2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866				
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-			144
01	310 N	142	-0-	-168	-0-	92	2	50	9	N	45			189
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-			189
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-			189
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			189
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			189
-----														
UNIVERSITY "C"		WELL #:		3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818				
12	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-			-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	840	2	58	9	N	53			53
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			53
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	758	2	19	9	N	17			70
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15			85
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			85
-----														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
12	16833 X	11830	-0-	-5003	-0-	11830 3		N	-0-			-0-
01	16275 X	10803	-0-	-5472	-0-	10803 3		N	-0-			-0-
02	10360 X	8863	-0-	-1497	-0-	8863 3		N	-0-			-0-
03	11842 X	11770	-0-	-72	-0-	11770 3		N	-0-			-0-
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650 3		N	-0-			-0-
05	11842 X	2212	-0-	-9630	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD '56'				WELL #:	1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
12	29326 X	20105	-0-	-9221	-0-	20105 3		N	-0-			-0-
01	27156 X	19673	-0-	-7483	-0-	19673 3		N	-0-			-0-
02	22288 X	13295	-0-	-8993	-0-	13295 3		N	-0-			-0-
03	24676 X	17653	-0-	-7023	-0-	17653 3		N	-0-			-0-
04	23880 X	18327	-0-	-5553	-0-	18327 3		N	-0-			-0-
05	20119 X	3318	-0-	-16801	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
-----												
PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1284 3		Y	-0-			128
01	1777 X		-0-	-0-	-0-	1777 3		Y	-0-			128
02	1680 X	1547	-0-	-133	-0-	1547 3		Y	-0-			128
03	1860 X	1602	-0-	-258	-0-	1602 3		Y	-0-			128
04	1800 X	1799	-0-	-1	-0-	1799 3		Y	-0-			128
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128
-----												
OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2		Y	-0-			78
01	6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283 2		Y	-0-			78
02	6412 X	5684	-0-	-728	-0-	5684 2		Y	-0-			78
03	7099 X	6761	-0-	-338	-0-	6761 2		Y	-0-			78
04	6870 X	5894	-0-	-976	-0-	5894 2		Y	-0-			78
05	6107 X	6096	-0-	-11	-0-	6096 2		Y	-0-			78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3561 2	12 9	N	11			74
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3335 2	7 9	N	6			80
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3072 2	10 9	N	9			89
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3417 2	15 9	N	14			103
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2256 2	4 9	N	4			107
*05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			107

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1										
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			118
01	2480 X	2302	-0-	-178	-0-	2302 2		N	-0-			118
02	2800 N	5296	-0-	2496	2496	5167 2	129 9	N	117			235
03	3100 N	2497	-0-	-603	1893	2476 2	21 9	N	19			254
04	3000 N	1800	-0-	-1200	693	1800 2		N	-0-			254
*05	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973 2		N	-0-			254

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9	N	3			24
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3332 2	157 9	N	143			167
02	2688 X	788	-0-	-1900	-0-	769 2	19 9	N	17			184
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3569 2	14 9	N	13			197
04	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	2644 2		N	-0-			197
05	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2652 2		N	-0-			197

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			16
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	4	9	4	20
02	1176 N	1102	-0-	-74	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			20
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			20
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			20
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			20

REATA ENERGY, INC.		WOODWARD "56"		WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56"		WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

WOODWARD "56"		WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		214
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	3	N	-0-		214
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-		214
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		214
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214

WOODWARD "56"		WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PUTNAM, NORTH (YATES)		GILLEY, SAM D.		CABEEN	WELL #:	4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	834 - 930
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200		PERF. 5000 - 6000			
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A			
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 4760 - 6325			
CHINA LAKE															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A			
GARY GAS UNIT															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC		653216		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF. 14341 - 14742			
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT															
12	3720	#	1917	-0-	-1803	-0-	1917	2		N	-0-				-0-
01	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-				-0-
02	3416	#	1971	-0-	-1445	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
03	3782	#	3431	-0-	-351	-0-	3431	2		N	-0-				-0-
04	3660	#	3422	-0-	-238	-0-	3422	2		N	-0-				-0-
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RJD ENERGY, LLC		714310		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF. 16975 - 16995			
LEEDE GAS UNIT 1															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC		530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	36 2	31 9	Y	23
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	8 2	11 9	Y	15
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	77 2	18 9	Y	15
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	123	18 2	10 9	Y	7
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	174	27 2	24 9	Y	10
05	DLQ	G-10	49	-0-	49	223	34 2	15 9	Y	6

MCDANIEL "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	249
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884 2		Y	249
02	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	1504 2		Y	249
03	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	3180	1676 2		Y	249
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	4773	1593 2		Y	249
05	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	6429	1656 2		Y	249

MCDANIEL "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5256 - 5276
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	109
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	109
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42 2		Y	109
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	93	51 2		Y	109
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	138	45 2		Y	109
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	185	47 2		Y	109

UNIVERSITY "18-30A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5256 - 5276
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	402 2	274 9	Y	207
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	36 2	99 9	Y	132
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	293 2	149 9	Y	129
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	643	114 2	87 9	Y	63
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	1103	247 2	213 9	Y	89
05	DLQ	G-10	442	-0-	442	1545	309 2	133 9	Y	52

UNIVERSITY 18-19		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF. 5220 - 5247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15



QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828  
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

MARTIN, JIMMY INC 530596  
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	1942	-0-	-786	-0-	1913	2	29	9	Y	26	36	1			36
01	2728 N	1451	-0-	-1277	-0-	1429	2	22	9	Y	20					56
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	Y	26	38	1			44
03	1953 N	967	-0-	-986	-0-	959	2	8	9	Y	7					51
04	1410 N	671	-0-	-739	-0-	649	2	22	9	Y	20	36	1			35
05	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	1292	2	36	9	Y	33	38	1			30

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125														
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																		
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247							
12	9114 X	8876	-0-	-238	-0-	8876	3				Y	-0-						47
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3				Y	-0-						47
02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3				Y	-0-						47
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3				Y	-0-						47
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3				Y	-0-						47
*05	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3				Y	-0-						47
-----																		
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016						
12	4433 S	2626	-0-	-1807	-0-	31	1	2595	2	N	-0-							-0-
01	2511 S	1793	-0-	-718	-0-	31	1	1762	2	N	-0-							-0-
02	3369 S	3369	-0-	-0-	-0-	28	1	3341	2	N	-0-							-0-
03	4819 S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-							-0-
04	4331 S	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-							-0-
*05	4080 S	4080	-0-	-0-	-0-	31	1	4049	2	N	-0-							-0-
-----																		
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A							
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	31	1	4746	2	N	-0-							-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	2	N	-0-							-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	28	1	4223	2	N	-0-							-0-
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-							-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	-0-							-0-
*05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-							-0-

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO 82		WELL #: 1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 83		WELL #: 1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 98		WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAPRITO 99		WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #: 3 L		RRCID -> 052638		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A								
12	8494 S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-					-0-
01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-					-0-
02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-	28	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-	31	1	8732	2	Y	-0-					-0-
04	8468 S	8468	-0-	-0-	-0-	30	1	8438	2	Y	-0-					-0-
05	8804 S	8450	-0-	-354	-0-	30	1	8420	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412							
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		31	1	3005	2	-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		31	1	3111	2	-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		28	1	2912	2	-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		31	1	3171	2	-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		30	1	3003	2	-0-
*05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		31	1	3070	2	-0-
-----											
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-		4358	3		N	160
01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-		4239	3		N	160
02	5656 X	4035	-0-	-1621	-0-		4035	3		N	160
03	6262 X	4500	-0-	-1762	-0-		4500	3		N	160
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	3		N	160
05	4464 X	4376	-0-	-88	-0-		4376	3		N	160
-----											
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-		8352	3		N	77
01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-		7942	3		N	77
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-		9252	3		N	77
03	8339 X	8126	-0-	-213	-0-		8126	3		N	77
04	8070 X	7118	-0-	-952	-0-		7118	3		N	77
05	10230 X	8043	-0-	-2187	-0-		8043	3		N	77
-----											
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331
12	14570 X	13918	-0-	-652	-0-		13918	3		N	160
01	14570 X	7761	-0-	-6809	-0-		7761	3		N	160
02	15428 X	7972	-0-	-7456	-0-		7972	3		N	160
03	17081 X	13985	-0-	-3096	-0-		13985	3		N	160
04	16530 X	9133	-0-	-7397	-0-		9133	3		N	160
05	13919 X	9016	-0-	-4903	-0-		9016	3		N	160
-----											
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188
12	14570 X	11433	-0-	-3137	-0-		11433	3		N	110
01	14570 X	10638	-0-	-3932	-0-		10638	3		N	110
02	11060 X	6735	-0-	-4325	-0-		6735	3		N	110
03	12245 X	3009	-0-	-9236	-0-		3009	3		N	110
04	11850 X	3585	-0-	-8265	-0-		3585	3		N	110
05	11439 X	1749	-0-	-9690	-0-		1749	3		N	110

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	8432 X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3		N	-0-			57
01	5177 X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3		N	-0-			57
02	6608 X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3		N	-0-			57
03	7316 X	4903	-0-	-2413	-0-	4903	3		N	-0-			57
04	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3		N	-0-			57
*05	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3		N	-0-			57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

12	6417 X	4846	-0-	-1571	-0-	4846	3		N	-0-			171
01	6417 X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3		N	-0-			171
02	5516 X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3		N	-0-			171
03	6107 X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3		N	-0-			171
04	5310 X	4285	-0-	-1025	-0-	4285	3		N	-0-			171
05	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3		N	-0-			171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
01	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
*05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12	8370 X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	Y	-0-		-0-
01	8370 X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	Y	-0-		-0-
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	2	Y	-0-		-0-
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-		-0-
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	30	1	8243	2	Y	-0-		-0-
*05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	31	1	8694	2	Y	-0-		-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-		-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-		-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-		-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	-0-		-0-
*05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-		-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
REAVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION				501665									
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
ON POINTE OPERATING LLC				622896									
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	143 1		116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	83 1		99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
RE-OP CORP.				695742									
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

-----													
REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742								
REEVES -BC- FEE			WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
-----													
AMARILLO STATE 36			WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REEVES -BD- FEE			WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO STATE 24			WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO STATE			WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO STATE 34			WELL #:		1	RRCID ->	074252	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL "32"			WELL #:		1	RRCID ->	075056	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591								
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5540 - 7320		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC		703604				CNTY: LOVING				
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289388	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 6366	PERF. 3786 - 6160		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
ATLAS OPERATING LLC		036587								
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 12110	PERF. 11323 - 11943		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
-----										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017										

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532	- 11570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		24149 X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1	254
							596	9							
01		24149 X	4674	-0-	-19475	-0-	21	1	4514	2	Y	126	380	1	-0-
							139	9							
02		10276 X	155	-0-	-10121	-0-	20	1	25	2	Y	100	90	1	10
							110	9							
03		11377 X	7728	-0-	-3649	-0-	27	1	7589	2	Y	102	74	1	38
							112	9							
04		24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	30	1	23769	2	Y	466	267	1	237
							513	9							
05		11377 X	10832	-0-	-545	-0-	18	1	10649	2	Y	150	199	1	188
							165	9							

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: LOVING						
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530	- 11826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			38
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			38
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	495	2	42	9	N	38		-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		38
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED													04/08/2022	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY		CNTY: LOVING						
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845	- 5184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620	- 5050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934	- 5939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	2262	3	N	-0-			28
01	3193 X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3	N	-0-			28
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-			28
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			28
04	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3	N	-0-			28
*05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			28

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2	N	-0-			67
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2	N	-0-			67
02	10136 X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2	N	-0-			67
03	11222 X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2	N	-0-			67
*04	10860 X	9782	-0-	-1078	-0-	9782	2	N	-0-			67
*05	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2	N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303				
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2	N	-0-			50
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			50
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			50
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			50
*04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			50
*05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2	N	-0-			50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7006 X	5243	-0-	-1763	-0-	5230 3	13 9	Y	12	196 1		243
01		6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5051 3	87 9	Y	79			322
02		4900 X	4406	-0-	-494	-0-	4406 3		Y	-0-			322
03		5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791 3		Y	-0-			322
04		5250 X	4541	-0-	-709	-0-	4541 3		Y	-0-			322
*05		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446 3		Y	-0-			322

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A	
12		4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	1683 3		Y	-0-			86
01		3410 X	983	-0-	-2427	-0-	983 3		Y	-0-			86
02		1708 X	776	-0-	-932	-0-	776 3		Y	-0-			86
03		1674 X	866	-0-	-808	-0-	866 3		Y	-0-			86
04		1620 X	781	-0-	-839	-0-	781 3		Y	-0-			86
05		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		Y	-0-			86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		171
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		Y	-0-		171
02		476 N	322	-0-	-154	-0-	322 3		Y	-0-		171
03		589 N	407	-0-	-182	-0-	407 3		Y	-0-		171
04		750 N	410	-0-	-340	-0-	410 3		Y	-0-		171
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		171

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	15154 - 15316
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154 3	2 9	N	2		105
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		105
02		1204 N	618	-0-	-586	-0-	618 3		N	-0-		105
03		1147 N	728	-0-	-419	-0-	728 3		N	-0-		105
04		870 N	628	-0-	-242	-0-	628 3		N	-0-		105
05		682 N	227	-0-	-455	-0-	227 3		N	-0-		105

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.	12900 - 15692
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----											
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201833		COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)				77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
DARK HORSE EXPLORATION INC.				200551							
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID -> 119344		COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.12186 - 12196
M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
BUECHY STATE "28"		WELL #:		1	RRCID -> 195318		COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.16660 - 17060
M	5642 X	4203	-0-	-1439	-0-	4203 3					-0-
-----											
12	5642 X	4203	-0-	-1439	-0-	4203 3					-0-
01	5642 X	3461	-0-	-2181	-0-	3461 3					-0-
02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647 3					-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629 3					-0-
*04	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3					-0-
*05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 3					-0-
-----											
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
HOLBERT		WELL #:		1	RRCID -> 090633		COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.18189 - 18291
M	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3					-0-
-----											
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3					-0-
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3					-0-
02	2800 N	2957	-0-	157	157	2957 3					-0-
03	3100 N	3290	-0-	190	347	3290 3					-0-
04	3000 N	2829	-0-	-171	176	2829 3					-0-
*05	3357 X	3181	-0-	-176	-0-	3181 3					-0-
-----											
SMALLWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 199502		COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.17566 - 17588
M	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3					-0-
-----											
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3					-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3					-0-
05	744 N	565	-0-	-179	-0-	565 3					-0-
-----											
HARGROVE, BETTY		WELL #:		1	RRCID -> 211392		COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588 - 17594
M	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3					-0-
-----											
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3					-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
01		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3279	3	6 9	N	5	5 8		-0-
03		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
*04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
*05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6 9	N	5	5 8		-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A														
12		7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
01		7037 X	5440	-0-	-1597	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
02		6356 X	4254	-0-	-2102	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
03		6448 X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
*04		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
*05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
-----														
ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
12		32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257	2		N	-0-			-0-
01		31558 X	30912	-0-	-646	-0-	30912	2		N	-0-			-0-
02		28504 X	27359	-0-	-1145	-0-	27359	2		N	-0-			-0-
03		31558 X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2		N	-0-			-0-
*04		30540 X	26303	-0-	-4237	-0-	26303	2		N	-0-			-0-
*05		33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	33094	2		N	-0-			-0-
-----														
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
12		13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
01		13237 X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
02		11956 X	9096	-0-	-2860	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
03		11749 X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2		N	-0-			-0-
*04		11160 X	8435	-0-	-2725	-0-	8435	2		N	-0-			-0-
*05		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170														
12		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
01		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-			-0-
03		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
*04		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
*05		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
-----														
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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

XTO ENERGY INC. 945936  
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

12	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3	N	-0-			-0-
01	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3	N	-0-			-0-
02	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3	N	-0-			-0-
03	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	3	N	-0-			-0-
04	22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	3	N	-0-			-0-
*05	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23300	3	N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

12	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3	N	-0-			171
01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3	N	-0-			171
02	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	3	N	-0-			171
03	30987 X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	3	N	-0-			171
04	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	3	N	-0-			171
*05	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	31077	3	N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1614	-0-	-206	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
*05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-

-----												
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
RO		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2871	-0-	-545	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3047	-0-	-553	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A												
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A												
12	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
02	5576 R	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
03	3757 R	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-			-0-
04	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
*05	2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-



RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5422 - 5430						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373						
12	5456 X	3711	-0-	-1745	-0-	3565	2	146	9	Y	133	132	0			14
01	5456 X	4276	-0-	-1180	-0-	4175	2	101	9	Y	92	95	0			11
02	4340 X	3364	-0-	-976	-0-	3299	2	65	9	Y	59	63	0			7
03	4464 X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107	9	Y	97	94	0			10
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4269	2	210	9	Y	191	176	0			25
05	DLQ G-10	4671	-0-	4671	4671	4537	2	134	9	Y	122	134	0			13

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A						
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681																	
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
WILLIAMS OIL COMPANY 925440																	
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442																	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
N & O OIL CO. 598397																	
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.				WELL #:	3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11 9	N	10		165
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9 9	N	8		173
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8 9	N	7		180
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21 9	N	19	172 1	27
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12 9	N	11		38
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10 9	N	9		47
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"				WELL #:	1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L. C. ESTATE				WELL #:		RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-		71
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-	21 6	50
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3		N	-0-		50
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		50
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		50
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		50

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	111	-0-	111	111	3	Y	-0-		85
01	14B2 EXT	249	-0-	249	360	3	Y	-0-		85
02	14B2 EXT	332	-0-	332	692	3	Y	-0-		85
03	14B2 EXT	695	-0-	695	1387	3	Y	-0-		85
04	2559 X	1172	-0-	-1387	-0-	3	Y	-0-		85
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	3	Y	20	22 9	105
-----										
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21		112
-----										
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932		
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	3	Y	-0-		23
01	14B2 EXT	354	-0-	354	415	3	Y	2	2 9	25
02	14B2 EXT	167	-0-	167	582	3	Y	-0-		25
03	1008 X	426	-0-	-582	-0-	3	Y	1	1 9	26
*04	330 N	202	-0-	-128	-0-	3	Y	8	9 9	34
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	3	Y	-0-		34
-----										
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK  
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	10	2	2	9	2	1	1	1
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	104	2	91	9	83	47	1	37
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	19			56
*05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	73	2	46	9	42	42	1	56

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2607	2	26	9	Y	24		41
01	2294 #	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1
02	2072 #	1737	-0-	-335	-0-	1731	2	6	9	Y	5	2	1
03	2449 #	2273	-0-	-176	-0-	2218	2	55	9	Y	50	21	1
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2262	2	34	9	Y	31	44	1
05	2635 #	2066	-0-	-569	-0-	2040	2	26	9	Y	24		43

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
XTO ENERGY INC. 945936  
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
APACHE CORPORATION 027200  
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		4350 X	3580	-0-	-770	-0-	3580 3		N	-0-			215
*07		3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725 3		N	-0-			215
*08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			215
*09		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			215
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
*11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			215
*12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			215
*01		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			215
*02		3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-			215
*03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			215
*04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			215
05		3410 X	3336	-0-	-74	-0-	3336 3		N	-0-			215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

*06		1320 X	962	-0-	-358	-0-	962 3		N	-0-			170
*07		1364 X	417	-0-	-947	-0-	417 3		N	-0-			170
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
*11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			170
*12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			170
*01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			170
*02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			170
*03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			170
*04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			170
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

*06		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
*07		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-			-0-
*08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591  
 CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
05		558 N	69	-0-	-489	-0-	69 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
ON POINTE OPERATING LLC		622896												
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45	1	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136				
12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10216	2	708	9	Y	644	652	0	18
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	6359	2	978	9	Y	889	856	0	51
02	6440 X	3834	-0-	-2606	-0-	3831	2		3	Y	3			54
03	7130 X	3699	-0-	-3431	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0	4
04	6900 X	4942	-0-	-1958	-0-	4256	2	686	9	Y	624	618	0	10
05	DLQ G-10	5087	-0-	5087	5087	4527	2	560	9	Y	509	513	0	6

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128		
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L												
12	812 X	94	-0-	-718	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022														

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710											
TUBB, J. B.				WELL #:	4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.				046623											
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 - 2993		
12		434 #	331	-0-	-103 B	-638	331	3		Y	-0-				24
01		403 #	467	-0-	64 B	-574	467	3		Y	-0-				24
02		364 #	430	-0-	66 B	-508	430	3		Y	-0-				24
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-225								
03		403 #	364	-0-	-39 B	-322	364	3		Y	-0-				24
04		450 #	365	-0-	-85 B	-407	365	3		Y	-0-				24
05		465 #	381	-0-	-84 B	-491	381	3		Y	-0-				24

FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875		
12		465 #	361	-0-	-104 B	-497	361	3		Y	-0-				54
01		434 #	487	-0-	53 B	-444	487	3		Y	-0-				54
02		392 #	394	-0-	2 B	-442	394	3		Y	-0-				54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-244								
03		403 #	427	-0-	24 B	-174	427	3		Y	-0-				54
04		450 #	392	-0-	-58 B	-232	392	3		Y	-0-				54
05		465 #	407	-0-	-58 B	-290	407	3		Y	-0-				54

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					CNTY: CRANE						
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A		
12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-8447				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3834								
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613				N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	N/A		
12		372 #	282	-0-	-90 B	-136	282	2		Y	-0-				-0-
01		341 #	318	-0-	-23 B	-159	318	2		Y	-0-				-0-
02		308 #	282	-0-	-26 B	-185	282	2		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-185											
03		99 R	284	-0-	185 B	-0-	284	2		Y	-0-				-0-
04		300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	2		Y	-0-				-0-
05		310 #	360	-0-	50 B	-18	360	2		Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	N/A		
12		465 #	416	-0-	-49 B	-821	416	2		N	-0-				-0-
01		558 #	652	-0-	94 B	-727	652	2		N	-0-				-0-
02		504 #	551	-0-	47 B	-680	551	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-374								
03		558 #	543	-0-	-15 B	-321	543	2		N	-0-				-0-
04		450 #	414	-0-	-36 B	-357	414	2		N	-0-				-0-
05		620 #	547	-0-	-73 B	-430	547	2		N	-0-				-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
12	713 #	754	-0-	41	B	-1440	754	2		N	-0-	-0-
01	1085 #	1154	-0-	69	B	-1371	1154	2		N	-0-	-0-
02	980 #	1217	-0-	237	B	-1134	1217	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -468 CANCELLED UNDERAGE -> -666												
03	1085 #	1087	-0-	2	B	-466	1087	2		N	-0-	-0-
04	840 #	731	-0-	-109	B	-575	731	2		N	-0-	-0-
05	1116 #	1056	-0-	-60	B	-635	1056	2		N	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
12	279 #	203	-0-	-76	B	-1065	203	2		N	-0-	-0-
01	217 #	371	-0-	154	B	-911	371	2		N	-0-	-0-
02	196 #	394	-0-	198	B	-713	394	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -277												
03	217 #	353	-0-	136	B	-300	353	2		N	-0-	-0-
04	180 #	257	-0-	77	B	-223	257	2		N	-0-	-0-
05	403 #	410	-0-	7	B	-216	410	2		N	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
12	343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
01	343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-	-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-	-0-
*05	381 R	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
12	1333 #	1129	-0-	-204	B	-596	1129	2		Y	-0-	-0-
01	1333 #	825	-0-	-508	B	-1104	825	2		Y	-0-	-0-
02	1092 #	1176	-0-	84	B	-1020	1176	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020												
03	95 R	1115	-0-	1020	B	-0-	1115	2		Y	-0-	-0-
04	1050 #	1037	-0-	-13	B	-13	1037	2		Y	-0-	-0-
05	1116 #	1072	-0-	-44	B	-57	1072	2		Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	837 #	794	-0-	-43	B	-43	794	2		Y	-0-	-0-
01	955 R	998	-0-	43	B	-0-	998	2		Y	-0-	-0-
02	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1030 R	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2		Y	-0-	-0-
04	900 #	667	-0-	-233	B	-233	667	2		Y	-0-	-0-
*05	935 R	1168	-0-	233	B	-0-	1168	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1708 R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
01		1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
02		1406 R	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
04		1380 #	1236	-0-	-144 B	-144	1236 2		N	-0-		-0-
05		1426 #	1500	-0-	74 B	-70	1500 2		N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 2	15 9	Y	14	15 0	-0-
01		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	18 2	19 9	Y	17	16 0	1
02		28 #	20	-0-	-8 B	-8	20 2		Y	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -8										
03		32 R	40	-0-	8 B	-0-	22 2	18 9	Y	16	17 0	-0-
04		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	27 2	21 9	Y	19	19 0	-0-
*05		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
12		930 #	823	-0-	-107 B	-251	823 2		N	-0-		-0-
01		930 #	552	-0-	-378 B	-629	552 2		N	-0-		-0-
02		840 #	814	-0-	-26 B	-655	814 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -655										
03		930 #	822	-0-	-108 B	-763	822 2		N	-0-		-0-
04		750 #	698	-0-	-52 B	-815	698 2		N	-0-		-0-
05		899 #	719	-0-	-180 B	-995	719 2		N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12		186 #	180	-0-	-6 B	-18	180 2		Y	-0-		-0-
01		186 #	182	-0-	-4 B	-22	182 2		Y	-0-		-0-
02		168 #	161	-0-	-7 B	-29	161 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -29										
03		150 R	179	-0-	29 B	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
04		180 #	165	-0-	-15 B	-15	165 2		Y	-0-		-0-
05		186 #	181	-0-	-5 B	-20	181 2		Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
12		248 #	228	-0-	-20 B	-107	228 2		N	-0-		-0-
01		248 #	237	-0-	-11 B	-118	237 2		N	-0-		-0-
02		196 #	209	-0-	13 B	-105	209 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -20										
03		217 #	225	-0-	8 B	-77	225 2		N	-0-		-0-
04		210 #	222	-0-	12 B	-65	222 2		N	-0-		-0-
05		248 #	222	-0-	-26 B	-91	222 2		N	-0-		-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
12		961 #	886	-0-	-75 B	-121	886 2		Y	-0-		-0-
01		930 #	886	-0-	-44 B	-165	886 2		Y	-0-		-0-
02		840 #	799	-0-	-41 B	-206	799 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -206										
03		654 R	860	-0-	206 B	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
04		870 #	782	-0-	-88 B	-88	782 2		Y	-0-		-0-
05		899 #	818	-0-	-81 B	-169	818 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A													
12	868 #	712	-0-	-156 B	-453	712	2			Y	-0-		-0-
01	868 #	502	-0-	-366 B	-819	502	2			Y	-0-		-0-
02	728 #	721	-0-	-7 B	-826	721	2			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -826												
03	0 #	692	-0-	692 B	-134	692	2			Y	-0-		-0-
04	0 W	598	-0-	598 B	464	598	2			Y	-0-		-0-
05	0 W	615	-0-	615 B	1079	615	2			Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
12	651 #	546	-0-	-105 B	-196	520	2	26	9	Y	24	24	0
01	651 #	216	-0-	-435 B	-631	205	2	11	9	Y	10	10	0
02	532 #	-0-	-0-	-532 B	-1163					Y	5	5	0
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1163												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1163					Y	13	13	0
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1373					Y	13	13	0
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1590					Y	1	1	0
-----													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
12	713 #	604	-0-	-109 B	-2007	604	2			N	-0-		-0-
01	558 #	859	-0-	301 B	-1706	859	2			N	-0-		-0-
02	532 #	816	-0-	284 B	-1422	816	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -634												
03	589 #	751	-0-	162 B	-626	751	2			N	-0-		-0-
04	570 #	474	-0-	-96 B	-722	474	2			N	-0-		-0-
05	899 #	910	-0-	11 B	-711	910	2			N	-0-		-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	868 #	10	-0-	-858 B	-3682	10	2			N	-0-		-0-
01	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-4705					N	-0-		-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924 B	-5629					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3861 CANCELLED UNDERAGE -> -1768												
03	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-4884					N	-0-		-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750 B	-5634					N	-0-		-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5644					N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
12	1674 #	1031	-0-	-643	B	-4429	1031	2				-0-
01	1333 #	1632	-0-	299	B	-4130	1632	2				-0-
02	1204 #	1918	-0-	714	B	-3416	1918	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2143 CANCELLED UNDERAGE -> -1273											
03	1333 #	1820	-0-	487	B	-1656	1820	2				-0-
04	1200 #	1456	-0-	256	B	-1400	1456	2				-0-
05	2046 #	1853	-0-	-193	B	-1593	1853	2				-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
12	2391 R	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2				-0-
01	1650 R	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2				-0-
02	2490 R	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2425 R	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2				-0-
04	2190 #	2006	-0-	-184	B	-184	2006	2				-0-
05	2759 #	2042	-0-	-717	B	-901	2042	2				-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
12	372 #	356	-0-	-16	B	-17	356	2				-0-
01	403 #	327	-0-	-76	B	-93	327	2				-0-
02	364 #	456	-0-	92	B	-1	456	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1											
03	463 R	464	-0-	1	B	-0-	464	2				-0-
04	360 #	325	-0-	-35	B	-35	325	2				-0-
05	465 #	310	-0-	-155	B	-190	310	2				-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	310 #	240	-0-	-70	B	-1187	240	2				-0-
01	341 #	395	-0-	54	B	-1133	395	2				-0-
02	308 #	499	-0-	191	B	-942	499	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -485											
03	341 #	468	-0-	127	B	-330	468	2				-0-
04	270 #	318	-0-	48	B	-282	318	2				-0-
05	558 #	455	-0-	-103	B	-385	455	2				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
12		589 #	522	-0-	-67	B	-2064	522	2		N	-0-
01		465 #	793	-0-	328	B	-1736	793	2		N	-0-
02		420 #	775	-0-	355	B	-1381	775	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-668		CANCELLED UNDERAGE ->		-713			
03		465 #	692	-0-	227	B	-441	692	2		N	-0-
04		420 #	363	-0-	-57	B	-498	363	2		N	-0-
05		837 #	808	-0-	-29	B	-527	808	2		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
12		1550 #	1026	-0-	-524	B	-3877	1026	2		N	-0-
01		1302 #	1736	-0-	434	B	-3443	1736	2		N	-0-
02		1176 #	2007	-0-	831	B	-2612	2007	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2244		CANCELLED UNDERAGE ->		-368			
03		1302 #	1916	-0-	614	B	-1630	1916	2		N	-0-
04		930 #	931	-0-	1	B	-1629	931	2		N	-0-
05		1798 #	1858	-0-	60	B	-1569	1858	2		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
12		465 #	289	-0-	-176	B	-237	279	2	10 9	Y	9
01		465 #	326	-0-	-139	B	-376	326	2		Y	9 0
02		420 #	325	-0-	-95	B	-471	325	2		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-471							
03		0 #	379	-0-	379	B	-92	379	2		Y	-0-
04		330 #	369	-0-	39	B	-53	369	2		Y	-0-
*05		389 R	442	-0-	53	B	-0-	442	2		Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
12		341 #	340	-0-	-1	B	-1	340	2		N	-0-
01		404 R	405	-0-	1	B	-0-	405	2		N	-0-
02		319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-
04		354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-
*05		425 R	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
12		558 #	503	-0-	-55 B	-1492	503	2			N	-0-			-0-
01		589 #	849	-0-	260 B	-1232	849	2			N	-0-			-0-
02		532 #	807	-0-	275 B	-957	807	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-568	CANCELLED UNDERAGE ->		-389							
03		589 #	716	-0-	127 B	-441	716	2			N	-0-			-0-
04		510 #	586	-0-	76 B	-365	586	2			N	-0-			-0-
05		806 #	860	-0-	54 B	-311	860	2			N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950															
12		620 #	412	-0-	-208 B	-1456	412	2			N	-0-			-0-
01		527 #	713	-0-	186 B	-1270	713	2			N	-0-			-0-
02		476 #	774	-0-	298 B	-972	774	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-758	CANCELLED UNDERAGE ->		-214							
03		527 #	758	-0-	231 B	-527	758	2			N	-0-			-0-
04		450 #	376	-0-	-74 B	-601	376	2			N	-0-			-0-
05		713 #	762	-0-	49 B	-552	762	2			N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930															
12		279 #	238	-0-	-41 B	-207	238	2			N	-0-			-0-
01		279 #	193	-0-	-86 B	-293	193	2			N	-0-			-0-
02		252 #	221	-0-	-31 B	-324	221	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-47							
03		279 #	312	-0-	33 B	-244	312	2			N	-0-			-0-
04		270 #	260	-0-	-10 B	-254	260	2			N	-0-			-0-
05		248 #	332	-0-	84 B	-170	332	2			N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		620 #	480	-0-	-140 B	-1826	480 2		N	-0-			-0-
01		744 #	922	-0-	178 B	-1648	922 2		N	-0-			-0-
02		672 #	962	-0-	290 B	-1358	962 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -792 CANCELLED UNDERAGE -> -566													
03		744 #	861	-0-	117 B	-675	861 2		N	-0-			-0-
04		540 #	654	-0-	114 B	-561	654 2		N	-0-			-0-
05		961 #	991	-0-	30 B	-531	991 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068													
12		434 #	444	-0-	10 B	-1087	444 2		N	-0-			-0-
01		372 #	555	-0-	183 B	-904	555 2		N	-0-			-0-
02		392 #	553	-0-	161 B	-743	553 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -447													
03		434 #	527	-0-	93 B	-203	527 2		N	-0-			-0-
04		420 #	328	-0-	-92 B	-295	328 2		N	-0-			-0-
05		558 #	569	-0-	11 B	-284	569 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1194 R	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
01	1835 R	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
02	2068 R	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
04	1583 R	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
*05	2081 R	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965	
12	434 #	376	-0-	-58	B	-594	376 2		N	-0-			-0-
01	434 #	515	-0-	81	B	-513	515 2		N	-0-			-0-
02	392 #	463	-0-	71	B	-442	463 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-188		CANCELLED UNDERAGE ->	-254						
03	434 #	454	-0-	20	B	-168	454 2		N	-0-			-0-
04	420 #	409	-0-	-11	B	-179	409 2		N	-0-			-0-
05	527 #	493	-0-	-34	B	-213	493 2		N	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005	
12	496 #	422	-0-	-74	B	-123	422 2		N	-0-			-0-
01	496 #	419	-0-	-77	B	-200	419 2		N	-0-			-0-
02	448 #	366	-0-	-82	B	-282	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282									
03	465 #	377	-0-	-88	B	-370	377 2		N	-0-			-0-
04	420 #	391	-0-	-29	B	-399	391 2		N	-0-			-0-
05	434 #	520	-0-	86	B	-313	520 2		N	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 - 2987	
12	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2503			Y	-0-			2
01	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2508			Y	-0-			2
02	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2513			Y	15	16	0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135		CANCELLED UNDERAGE ->	-2378						
03	5 #	-0-	-0-	-5	B	-140			Y	18	18	0	1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-140			Y	22	21	0	2
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-140			Y	22	22	0	2
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944	
12	744 #	594	-0-	-150	B	-291	594 2		Y	-0-			-0-
01	744 #	603	-0-	-141	B	-432	603 2		Y	-0-			-0-
02	560 #	536	-0-	-24	B	-456	536 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-456									
03	119 R	575	-0-	456	B	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
04	570 #	489	-0-	-81	B	-81	489 2		Y	-0-			-0-
05	589 #	557	-0-	-32	B	-113	557 2		Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1209 #	932	-0-	-277 B	-512	853 2	79 9	Y	72	72 0		1
01		1023 #	1434	-0-	411 B	-101	1349 2	85 9	Y	77	77 0		1
02		1354 R	1455	-0-	101 B	-0-	1378 2	77 9	Y	70	70 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1333 R	1333	-0-	-0- B	-0-	1246 2	87 9	Y	79	79 0		1
04		930 #	830	-0-	-100 B	-100	766 2	64 9	Y	58	58 0		1
*05		1309 R	1409	-0-	100 B	-0-	1406 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4291						
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
12		1448 R	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 2		Y	-0-			-0-
01		1497 R	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		Y	-0-			-0-
02		1308 R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		DLQ G-10	1447	-0-	1447 B	1447	1447 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1282	-0-	1282 B	2729	1282 2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	1493	-0-	1493 B	4222	1493 2		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1952						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
12		186 #	85	-0-	-101 B	-249	85 2		Y	-0-			-0-
01		186 #	136	-0-	-50 B	-299	136 2		Y	-0-			-0-
02		168 #	243	-0-	75 B	-224	243 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-224									
03		0 #	178	-0-	178 B	-46	178 2		Y	-0-			-0-
04		120 #	134	-0-	14 B	-32	134 2		Y	-0-			-0-
*05		264 R	296	-0-	32 B	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023
12		992 #	720	-0-	-272 B	-2521	720 2		N	-0-			-0-
01		496 #	984	-0-	488 B	-2033	984 2		N	-0-			-0-
02		448 #	908	-0-	460 B	-1573	908 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1573									
03		496 #	997	-0-	501 B	-1072	997 2		N	-0-			-0-
04		480 #	747	-0-	267 B	-805	747 2		N	-0-			-0-
05		992 #	1080	-0-	88 B	-717	1080 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		651 #	496	-0-	-155 B	-1855	496 2		N	-0-			-0-
01		465 #	721	-0-	256 B	-1599	721 2		N	-0-			-0-
02		448 #	724	-0-	276 B	-1323	724 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-793	CANCELLED UNDERAGE ->	-530						
03		496 #	744	-0-	248 B	-545	744 2		N	-0-			-0-
04		480 #	584	-0-	104 B	-441	584 2		N	-0-			-0-
05		806 #	820	-0-	14 B	-427	820 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955													
12		1488 #	1162	-0-	-326 B	-3858	1162 2		N	-0-			-0-
01		1457 #	1998	-0-	541 B	-3317	1998 2		N	-0-			-0-
02		1316 #	3023	-0-	1707 B	-1610	3023 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1610								
03		1457 #	2256	-0-	799 B	-811	2256 2		N	-0-			-0-
04		1200 #	971	-0-	-229 B	-1040	971 2		N	-0-			-0-
05		1953 #	2188	-0-	235 B	-805	2188 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-23			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-23			N	-0-			-0-
02		0 #	2	-0-	2 B	-21	2 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7	CANCELLED UNDERAGE ->	-14						
03		5 R	12	-0-	7 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*05		10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885													
12		1364 #	903	-0-	-461 B	-4729	903 2		N	-0-			-0-
01		1302 #	1907	-0-	605 B	-4124	1907 2		N	-0-			-0-
02		1176 #	2194	-0-	1018 B	-3106	2194 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1920	CANCELLED UNDERAGE ->	-1186						
03		1302 #	1873	-0-	571 B	-1349	1873 2		N	-0-			-0-
04		1020 #	811	-0-	-209 B	-1558	811 2		N	-0-			-0-
05		1953 #	1833	-0-	-120 B	-1678	1833 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912													
12		651 #	583	-0-	-68 B	-1481	583 2		N	-0-			-0-
01		806 #	1018	-0-	212 B	-1269	1018 2		N	-0-			-0-
02		728 #	1034	-0-	306 B	-963	1034 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-672	CANCELLED UNDERAGE ->	-291						
03		806 #	924	-0-	118 B	-554	924 2		N	-0-			-0-
04		630 #	644	-0-	14 B	-540	644 2		N	-0-			-0-
05		992 #	910	-0-	-82 B	-622	910 2		N	-0-			-0-

-----  
 SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	620 #	519	-0-	-101 B	-884	519	2			N	-0-			-0-
01	558 #	635	-0-	77 B	-807	635	2			N	-0-			-0-
02	504 #	627	-0-	123 B	-684	627	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-167	CANCELLED UNDERAGE ->	-517								
03	558 #	658	-0-	100 B	-67	658	2			N	-0-			-0-
04	540 #	573	-0-	33 B	-34	573	2			N	-0-			-0-
*05	683 R	717	-0-	34 B	-0-	717	2			N	-0-			-0-

-----  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

-----  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

12	341 #	267	-0-	-74 B	-326	267	2			N	-0-			-0-
01	341 #	273	-0-	-68 B	-394	273	2			N	-0-			-0-
02	308 #	275	-0-	-33 B	-427	275	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-330	CANCELLED UNDERAGE ->	-97								
03	341 #	282	-0-	-59 B	-389	282	2			N	-0-			-0-
04	300 #	268	-0-	-32 B	-421	268	2			N	-0-			-0-
05	310 #	337	-0-	27 B	-394	337	2			N	-0-			-0-

-----  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

12	651 #	630	-0-	-21 B	-24	630	2			Y	-0-			-0-
01	651 #	545	-0-	-106 B	-130	545	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	342	-0-	-246 B	-376	342	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-376										
03	10 R	386	-0-	376 B	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
04	540 #	459	-0-	-81 B	-81	459	2			Y	-0-			-0-
05	558 #	501	-0-	-57 B	-138	501	2			Y	-0-			-0-

-----  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			01/26/2022										

-----  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1085 #	781	-0-	-304 B	-2576	781	2	N	-0-			-0-
01		1054 #	1333	-0-	279 B	-2297	1333	2	N	-0-			-0-
02		952 #	1525	-0-	573 B	-1724	1525	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1452	CANCELLED UNDERAGE ->		-272					
03		1054 #	1449	-0-	395 B	-1057	1449	2	N	-0-			-0-
04		900 #	1089	-0-	189 B	-868	1089	2	N	-0-			-0-
05		1426 #	1471	-0-	45 B	-823	1471	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902													
12		1333 #	945	-0-	-388 B	-3190	945	2	N	-0-			-0-
01		1240 #	1494	-0-	254 B	-2936	1494	2	N	-0-			-0-
02		1120 #	1716	-0-	596 B	-2340	1716	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1463	CANCELLED UNDERAGE ->		-877					
03		1240 #	1593	-0-	353 B	-1110	1593	2	N	-0-			-0-
04		1080 #	1233	-0-	153 B	-957	1233	2	N	-0-			-0-
05		1643 #	1652	-0-	9 B	-948	1652	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
12		93 #	65	-0-	-28 B	-52	65	2	Y	-0-			-0-
01		93 #	63	-0-	-30 B	-82	63	2	Y	-0-			-0-
02		84 #	53	-0-	-31 B	-113	53	2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-113								
03		0 #	55	-0-	55 B	-58	55	2	Y	-0-			-0-
04		60 #	60	-0-	-0- B	-58	60	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	83	-0-	21 B	-37	83	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	47	-0-	47 B	47	33	2	14	9	Y	13	12 0 1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												
12	1519 #	1507	-0-	-12 B	-12	1507	2			Y	-0-	-0-
01	2236 R	2248	-0-	12 B	-0-	2248	2			Y	-0-	-0-
02	2255 R	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2251 R	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			Y	-0-	-0-
04	1900 R	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			Y	-0-	-0-
*05	2476 R	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000												
12	1147 #	1182	-0-	35 B	-0-	1182	2			Y	-0-	-0-
01	1240 #	1216	-0-	-24 B	-24	1216	2			Y	-0-	-0-
02	1120 #	1080	-0-	-40 B	-64	1080	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64								
03	1129 R	1193	-0-	64 B	-0-	1193	2			Y	-0-	-0-
04	1220 R	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-	-0-
*05	1268 R	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
12	620 #	580	-0-	-40 B	-1091	580	2			N	-0-	-0-
01	620 #	576	-0-	-44 B	-1135	576	2			N	-0-	-0-
02	532 #	511	-0-	-21 B	-1156	511	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->	-885						
03	589 #	565	-0-	-24 B	-295	565	2			N	-0-	-0-
04	570 #	502	-0-	-68 B	-363	502	2			N	-0-	-0-
05	589 #	587	-0-	-2 B	-365	587	2			N	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
12	1860 #	1267	-0-	-593 B	-4395	1267	2			N	-0-	-0-
01	1736 #	2371	-0-	635 B	-3760	2371	2			N	-0-	-0-
02	1568 #	2409	-0-	841 B	-2919	2409	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2205	CANCELLED UNDERAGE ->	-714						
03	1736 #	2274	-0-	538 B	-1667	2274	2			N	-0-	-0-
04	1380 #	1139	-0-	-241 B	-1908	1139	2			N	-0-	-0-
05	2294 #	2436	-0-	142 B	-1766	2436	2			N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		533 R	644	-0-	111 B	-0-	643 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
01		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	627 2	17 9	Y	15	15 0	-0-
02		420 #	385	-0-	-35 B	-35	370 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35								
03	DLQ	G-10	355	-0-	355 B	320	336 2	19 9	Y	17	17 0	-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	794	472 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	DLQ	G-10	663	-0-	663 B	1457	663 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
12		2219 R	2219	-0-	-0- B	-0-	2113 2	106 9	Y	96	96 0	1
01		2404 R	2404	-0-	-0- B	-0-	2291 2	113 9	Y	103	103 0	1
02		2231 R	2231	-0-	-0- B	-0-	2126 2	105 9	Y	95	94 0	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462 B	2462	2428 2	34 9	Y	31	33 0	-0-
04	DLQ	G-10	2095	-0-	2095 B	4557	2066 2	29 9	Y	26	26 0	-0-
05	DLQ	G-10	2705	-0-	2705 B	7262	2674 2	31 9	Y	28	27 0	1
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
12		1736 #	1266	-0-	-470 B	-470	1266 2		Y	-0-		-0-
01		1736 #	1306	-0-	-430 B	-900	1306 2		Y	-0-		-0-
02		1232 #	1179	-0-	-53 B	-953	1179 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-953								
03		307 R	1260	-0-	953 B	-0-	1260 2		Y	-0-		-0-
04		1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2		Y	-0-		-0-
05		1302 #	1298	-0-	-4 B	-4	1298 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
12		868 #	93	-0-	-775 B	-4298	79 2	14 9	Y	13	13 0	-0-
01		868 #	30	-0-	-838 B	-5136	6 2	24 9	Y	22	22 0	-0-
02		784 #	17	-0-	-767 B	-5903	4 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3046		CANCELLED UNDERAGE ->	-2857					
03		0 #	33	-0-	33 B	-3013	9 2	24 9	Y	22	22 0	-0-
04		180 #	394	-0-	214 B	-2799	382 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
05		93 #	832	-0-	739 B	-2060	822 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
12		347 R	347	-0-	-0- B	-0-	321 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
01		387 R	387	-0-	-0- B	-0-	359 2	28 9	Y	25	25 0	-0-
02		316 R	316	-0-	-0- B	-0-	290 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		364 R	364	-0-	-0- B	-0-	333 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
04		330 #	31	-0-	-299 B	-299	28 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372 B	-671			Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
12		31 #	78	-0-	47 B	-3875	64 2	14 9	Y	13	13 0	-0-
01		124 #	60	-0-	-64 B	-3939	43 2	17 9	Y	15	15 0	-0-
02		252 #	47	-0-	-205 B	-4144	34 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269		CANCELLED UNDERAGE ->	-3875					
03		0 #	38	-0-	38 B	-231	38 2		Y	-0-		-0-
04		270 #	30	-0-	-240 B	-471	24 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
05		93 #	14	-0-	-79 B	-550	3 2	11 9	Y	10	10 0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 #	100	-0-	38 B	-91	74	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
01		62 #	111	-0-	49 B	-42	83	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
02		84 #	93	-0-	9 B	-33	67	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-33							
03		DLQ G-10	108	-0-	108 B	108	77	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
04		DLQ G-10	94	-0-	94 B	202	65	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
05		DLQ G-10	105	-0-	105 B	307	74	2	31	9	Y	28	28	0	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136															
12		775 #	677	-0-	-98 B	-2112	677	2			N	-0-			-0-
01		899 #	1044	-0-	145 B	-1967	1044	2			N	-0-			-0-
02		812 #	1036	-0-	224 B	-1743	1036	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-761		CANCELLED UNDERAGE ->			-982							
03		899 #	992	-0-	93 B	-668	992	2			N	-0-			-0-
04		780 #	733	-0-	-47 B	-715	733	2			N	-0-			-0-
05		1147 #	1026	-0-	-121 B	-836	1026	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014															
12		992 #	654	-0-	-338 B	-4443	654	2			N	-0-			-0-
01		868 #	1083	-0-	215 B	-4228	1083	2			N	-0-			-0-
02		784 #	1259	-0-	475 B	-3753	1259	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1086		CANCELLED UNDERAGE ->			-2667							
03		868 #	1139	-0-	271 B	-815	1139	2			N	-0-			-0-
04		720 #	539	-0-	-181 B	-996	539	2			N	-0-			-0-
05		1395 #	1365	-0-	-30 B	-1026	1365	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685															
12		3441 #	3640	-0-	199 B	-3391	3640	2			N	-0-			-0-
01		3441 #	2310	-0-	-1131 B	-4522	2310	2			N	-0-			-0-
02		2912 #	3405	-0-	493 B	-4029	3405	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2465		CANCELLED UNDERAGE ->			-1564							
03		3224 #	3278	-0-	54 B	-2411	3278	2			N	-0-			-0-
04		2790 #	2506	-0-	-284 B	-2695	2506	2			N	-0-			-0-
05		3720 #	2442	-0-	-1278 B	-3973	2442	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798															
12		5190 R	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			Y	-0-			-0-
01		4929 #	3539	-0-	-1390 B	-1390	3538	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02		4452 #	3401	-0-	-1051 B	-2441	3401	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2441												
03		2128 R	4569	-0-	2441 B	-0-	4569	2			Y	-0-			-0-
04		4134 R	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			Y	-0-			-0-
*05		4911 R	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		434 #	166	-0-	-268 B	-849	143 2	23 9	N	21	21 0		3
01		434 #	200	-0-	-234 B	-1083	180 2	20 9	N	18	19 0		2
02		308 #	212	-0-	-96 B	-1179	195 2	17 9	N	15	16 0		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-878	CANCELLED UNDERAGE ->	-301							
03		310 #	134	-0-	-176 B	-1054	114 2	20 9	N	18	18 0		1
04		180 #	137	-0-	-43 B	-1097	113 2	24 9	N	22	21 0		2
05		248 #	143	-0-	-105 B	-1202	119 2	24 9	N	22	22 0		2
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2777 - 2922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.			126758									
TUBB D-2			WELL #: 6	RRCID -> 198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2764	- 3074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		10 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		11 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		12 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		01 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		02 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		04 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		05 14B	DENY -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CAPROCK EXPLORATION, INC.			130464									
TUBB, J. B. STATE			WELL #: 4	RRCID -> 031253	COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A			
		12	1116 # 1395 -0-	279 B	-801	1395 2		Y	-0-			-0-
		01	1116 # 1016 -0-	-100 B	-901	1016 2		Y	-0-			-0-
		02	1008 # 1261 -0-	253 B	-648	1261 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-648								
		03 DLQ	G-10 1588 -0-	1588 B	940	1588 2		Y	-0-			-0-
		04	2493 R 1553 -0-	-940 B	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
		*05	1871 R 1871 -0-	-0- B	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE			WELL #: 5	RRCID -> 037660	COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A			
		12	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		01	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		02	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		04	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		05	14B2 EXT -0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
		12	589 # 576 -0-	-13 B	-13	576 2		Y	-0-			-0-
		01	589 # 552 -0-	-37 B	-50	552 2		Y	-0-			-0-
		02	532 # 534 -0-	2 B	-48	534 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-48								
		03	589 # 525 -0-	-64 B	-112	525 2		Y	-0-			-0-
		04	570 # 509 -0-	-61 B	-173	509 2		Y	-0-			-0-
		05	589 # 562 -0-	-27 B	-200	562 2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
		12	1395 # 1276 -0-	-119 B	-295	1276 2		Y	-0-			-0-
		01	1395 # 1152 -0-	-243 B	-538	1152 2		Y	-0-			-0-
		02	1260 # 1240 -0-	-20 B	-558	1240 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-461	CANCELLED UNDERAGE ->	-97						
		03	1395 # 982 -0-	-413 B	-874	982 2		Y	-0-			-0-
		04	1260 # 994 -0-	-266 B	-1140	994 2		Y	-0-			-0-
		05	1364 # 1314 -0-	-50 B	-1190	1314 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY -D-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 154235												
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		465 #	412	-0-	-53 B	-664	412	2			N	-0-
01		465 #	388	-0-	-77 B	-741	388	2			N	-0-
02		420 #	385	-0-	-35 B	-776	385	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -596												
03		465 #	275	-0-	-190 B	-370	275	2			N	-0-
04		450 #	269	-0-	-181 B	-551	269	2			N	-0-
05		434 #	417	-0-	-17 B	-568	417	2			N	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
12		496 #	475	-0-	-21 B	-25	475	2			Y	18
01		496 #	409	-0-	-87 B	-112	409	2			Y	18
02		448 #	420	-0-	-28 B	-140	420	2			Y	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140												
03		496 #	367	-0-	-129 B	-269	367	2			Y	18
04		480 #	400	-0-	-80 B	-349	400	2			Y	18
05		465 #	492	-0-	27 B	-322	492	2			Y	18
DACO, INC.												
TUBB, J. B. -19-												
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
12		372 #	383	-0-	11 B	-198	383	2			N	-0-
01		181 R	379	-0-	198 B	-0-	379	2			N	-0-
02		355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		395 R	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-
*04		371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-
05		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					N	NO RPT
EXTEX OPERATING COMPANY												
BARNESLEY, M. L. "A"												
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
12		372 #	-0-	-0-	-372 B	-1013					Y	-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372 B	-1385					Y	-0-
02		336 #	-0-	-0-	-336 B	-1721					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1721												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1721					Y	-0-
04		13 #	-0-	-0-	-13 B	-1734					Y	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-
BARNESLEY, M. L. "B"												
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12		1474 R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473	3	1	9	Y	60
01		1175 R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1	9	Y	61
02		1193 R	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1074 R	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			Y	63
04		1203 R	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			Y	63
*05		1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	63
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
12		895 R	895	-0-	-0- B	-0-	877	3	18	9	Y	168
01		673 R	673	-0-	-0- B	-0-	634	3	39	9	Y	203
02		392 #	364	-0-	-28 B	-28	312	3	52	9	Y	68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28												
03		681 R	709	-0-	28 B	-0-	701	3	8	9	Y	75
04		2575 R	2575	-0-	-0- B	-0-	2487	3	88	9	Y	155
*05		1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1140	3	28	9	Y	180

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		620 #	663	-0-	43 B	-595	650 3	13 9	Y	12			35
01		341 #	531	-0-	190 B	-405	527 3	4 9	Y	4			39
02		308 #	634	-0-	326 B	-79	633 3	1 9	Y	1			40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-79								
03		440 R	519	-0-	79 B	-0-	512 3	7 9	Y	6			46
04		1320 R	1320	-0-	-0- B	-0-	1314 3	6 9	Y	5			51
05		713 #	678	-0-	-35 B	-35	678 3		Y	-0-			51
MILLWEE OIL, INC. 569339													
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		93 #	103	-0-	10 B	-53	102 3	1 9	Y	1	2 1		13
01		62 #	100	-0-	38 B	-15	98 3	2 9	Y	2	2 1		13
02		168 R	183	-0-	15 B	-0-	181 3	2 9	Y	2	2 1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		182 R	182	-0-	-0- B	-0-	180 3	2 9	Y	2	2 1		13
04		161 R	161	-0-	-0- B	-0-	159 3	2 9	Y	2	3 1		12
05		217 #	179	-0-	-38 B	-38	177 3	2 9	Y	2	2 1		12
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		124 #	109	-0-	-15 B	-15	109 3		Y	-0-			-0-
01		124 #	103	-0-	-21 B	-36	103 3		Y	-0-			-0-
02		112 #	110	-0-	-2 B	-38	110 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-38								
03		124 #	121	-0-	-3 B	-41	121 3		Y	-0-			-0-
04		120 #	96	-0-	-24 B	-65	96 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	113	-0-	-11 B	-76	113 3		Y	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12		217 #	188	-0-	-29 B	-114	188 3		N	-0-			-0-
01		217 #	231	-0-	14 B	-100	231 3		N	-0-			-0-
02		196 #	198	-0-	2 B	-98	198 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-84	CANCELLED UNDERAGE ->	-14						
03		186 #	265	-0-	79 B	-5	265 3		N	-0-			-0-
04		239 R	244	-0-	5 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*05		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834													
12		838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
01		465 #	448	-0-	-17 B	-17	448 3		N	-0-			-0-
02		420 #	365	-0-	-55 B	-72	365 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-72								
03		465 #	384	-0-	-81 B	-153	384 3		N	-0-			-0-
04		450 #	358	-0-	-92 B	-245	358 3		N	-0-			-0-
05		465 #	479	-0-	14 B	-231	479 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
N & B OIL AND GAS LLC 598288																	
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		403 #	363	-0-	-40 B	-40	363	3			N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 #	388	-0-	-2 B	-42	388	3			N	-0-					-0-
10		403 #	411	-0-	8 B	-34	411	3			N	-0-					-0-
*11		363 R	397	-0-	34 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12		388 R	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01		330 R	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02		381 R	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		271 R	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05		403 #	356	-0-	-47 B	-47	356	3			N	-0-					-0-
RAYDEN 695567																	
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A																	
12		589 #	487	-0-	-102 B	-322	487	3			N	-0-					19
01		589 #	474	-0-	-115 B	-437	474	3			N	-0-					19
02		532 #	410	-0-	-122 B	-559	410	3			N	-0-					19
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -339 CANCELLED UNDERAGE -> -220															
03		527 #	446	-0-	-81 B	-420	446	3			N	-0-					19
04		480 #	434	-0-	-46 B	-466	434	3			N	-0-					19
05		496 #	405	-0-	-91 B	-557	405	3			N	-0-					19
SLANT OPERATING, LLC 786697																	
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		584 R	278	-0-	-306 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02		210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04		155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05		155 #	24	-0-	-131 B	-131	24	2			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	1091 R	454	-0-	-637 B	-0-	451	2	3	9	Y	3	1	1				
01	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	-0-				
02	1530 R	1530	-0-	-0- B	-0-	1521	2	9	9	Y	8	1	6				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1632	2	29	9	Y	26	1	2				
04	1175 R	1175	-0-	-0- B	-0-	1157	2	18	9	Y	16	1	3				
*05	1662 R	1662	-0-	-0- B	-0-	1637	2	25	9	Y	23	1	4				
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-				
JUDKINS GAS UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A	
12	735 R	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-		-0-				
01	620 #	463	-0-	-157 B	-157	463	2			N	-0-		-0-				
02	560 #	625	-0-	65 B	-92	625	2			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-92													
03	684 R	776	-0-	92 B	-0-	776	2			N	-0-		-0-				
04	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-		-0-				
*05	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-		-0-				
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A	
12	930 #	941	-0-	11 B	-459	941	2			N	-0-		-0-				
01	930 #	438	-0-	-492 B	-951	438	2			N	-0-		-0-				
02	840 #	598	-0-	-242 B	-1193	598	2			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->	-459											
03	465 #	1040	-0-	575 B	-159	1040	2			N	-0-		-0-				
04	744 R	903	-0-	159 B	-0-	903	2			N	-0-		-0-				
*05	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-		-0-				
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
12	775 #	818	-0-	43 B	-144	818	2			N	-0-		-0-				
01	775 #	569	-0-	-206 B	-350	569	2			N	-0-		-0-				
02	700 #	684	-0-	-16 B	-366	684	2			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->	-144											
03	627 R	849	-0-	222 B	-0-	849	2			N	-0-		-0-				
04	780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-		-0-				
*05	797 R	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-		-0-				
JUDKINS GAS UNIT I										WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A	
12	972 R	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-		-0-				
01	837 #	743	-0-	-94 B	-94	743	2			N	-0-		-0-				
02	804 R	898	-0-	94 B	-0-	898	2			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1038 R	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-		-0-				
04	971 R	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-		-0-				
*05	1003 R	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	93	-0-	93 B	173	93	2			Y	-0-			-0-
01		273 R	100	-0-	-173 B	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
02		75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
04		94 R	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
*05		87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A															
12		4267 R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
01		3003 R	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
02		3654 R	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4363 R	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
04		3896 R	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
*05		3940 R	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A															
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
12		2460 R	1793	-0-	-667 B	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
01		1090 R	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
02		1508 R	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1985 R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
04		930 #	486	-0-	-444 B	-444	486	2			Y	-0-			-0-
05		961 #	683	-0-	-278 B	-722	683	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A															
12		2558 R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1	1
01		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1	1
02		1151 R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22	9	Y	20	15	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1219 R	1219	-0-	-0- B	-0-	1190	2	29	9	Y	26	30	1	2
04		1086 R	1086	-0-	-0- B	-0-	1068	2	18	9	Y	16	15	1	3
*05		1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1154	2	25	9	Y	23	22	1	4
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
04		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*05		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3483 R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
01		2418 #	2223	-0-	-195 B	-195	2223 2		N	-0-			-0-
02		2706 R	2901	-0-	195 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3414 R	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 2		N	-0-			-0-
04		3228 R	3228	-0-	-0- B	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
05		3131 #	3122	-0-	-9 B	-9	3122 2		N	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
12		432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01		341 #	287	-0-	-54 B	-54	287 2		N	-0-			-0-
02		335 R	389	-0-	54 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		433 R	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
04		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*05		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
12		0 #	1796	-0-	1796 B	-740	1793 2	3 9	Y	3	3 1		1
01		682 #	1092	-0-	410 B	-330	1090 2	2 9	Y	2	2 1		1
02		868 #	404	-0-	-464 B	-794	383 2	21 9	Y	19	14 1		6
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -330											
*03		961 #	128	-0-	-833 B	-1297	99 2	29 9	Y	26	30 1		2
04		930 #	91	-0-	-839 B	-2136	73 2	18 9	Y	16	15 1		3
05		961 #	196	-0-	-765 B	-2901	171 2	25 9	Y	23	22 1		4
-----													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
01		792 R	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02		984 R	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1199 R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
04		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
*05		1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
12	DLQ	G-10	500	-0-	500 B	1254	500 2		Y	-0-			-0-
01		4526 R	3272	-0-	-1254 B	-0-	3272 2		Y	-0-			-0-
02		7726 R	7726	-0-	-0- B	-0-	7726 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5224 R	5224	-0-	-0- B	-0-	5224 2		Y	-0-			-0-
04		5664 R	5664	-0-	-0- B	-0-	5655 2	9 9	Y	8	4 1		4
*05		7404 R	7404	-0-	-0- B	-0-	7379 2	25 9	Y	23	22 1		5
-----													
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		259 R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1229 R	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-
04		1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
*05		829 R	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A															
12	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	438	112	2			Y	-0-			-0-
01		571 R	133	-0-	-438 B	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
02		288 R	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
04		443 R	443	-0-	-0- B	-0-	440	2	3	9	Y	3	2	1	1
*05		446 R	446	-0-	-0- B	-0-	433	2	13	9	Y	12	11	1	2
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814															
12		31 #	93	-0-	62 B	-102	93	2			N	-0-			-0-
01		31 #	93	-0-	62 B	-40	93	2			N	-0-			-0-
02		88 R	128	-0-	40 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04		153 R	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*05		199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
12		806 #	877	-0-	71 B	-180	877	2			N	-0-			-0-
01		806 #	574	-0-	-232 B	-412	574	2			N	-0-			-0-
02		728 #	640	-0-	-88 B	-500	640	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -180															
03		469 R	789	-0-	320 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
04		698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
*05		676 R	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200															
12		713 #	731	-0-	18 B	-354	731	2			N	-0-			-0-
01		713 #	339	-0-	-374 B	-728	339	2			N	-0-			-0-
02		644 #	496	-0-	-148 B	-876	496	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522 CANCELLED UNDERAGE -> -354															
03		775 #	801	-0-	26 B	-496	801	2			N	-0-			-0-
04		720 #	712	-0-	-8 B	-504	712	2			N	-0-			-0-
05		744 #	710	-0-	-34 B	-538	710	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	116	-0-	116 B	383	113	2	3	9	Y	3	3 1	1
01	469 R	86	-0-	-383 B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
02	357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-		-0-
04	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
*05	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A													
12	186 #	149	-0-	-37 B	-281	149	2			N	-0-		-0-
01	155 #	174	-0-	19 B	-262	174	2			N	-0-		-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-252	150	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -136													
03	43 R	159	-0-	116 B	-0-	159	2			N	-0-		-0-
04	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-		-0-
*05	89 R	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-		-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A													
12	384 R	513	-0-	129 B	-0-	513	2			Y	-0-		-0-
01	589 #	481	-0-	-108 B	-108	481	2			Y	-0-		-0-
02	532 #	430	-0-	-102 B	-210	430	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210													
03	589 #	478	-0-	-111 B	-321	478	2			Y	-0-		-0-
04	510 #	534	-0-	24 B	-297	534	2			Y	-0-		-0-
05	527 #	500	-0-	-27 B	-324	500	2			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913													
12	DLQ G-10	503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3 1	3
01	1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3 1	2
02	420 #	140	-0-	-280 B	-280	119	2	21	9	Y	19	14 1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280													
*03	31 #	186	-0-	155 B	-125	156	2	30	9	Y	27	30 1	4
*04	89 R	214	-0-	125 B	-0-	197	2	17	9	Y	15	15 1	4
*05	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	295	2	25	9	Y	23	22 1	5
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881													
12	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-		-0-
01	341 #	327	-0-	-14 B	-14	327	2			N	-0-		-0-
02	442 R	456	-0-	14 B	-0-	456	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-		-0-
04	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-		-0-
*05	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895													
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2			Y	-0-		-0-
01	1513 R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2			Y	-0-		-0-
02	420 #	75	-0-	-345 B	-345	75	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345													
03	31 #	78	-0-	47 B	-298	78	2			Y	-0-		-0-
04	30 #	65	-0-	35 B	-263	65	2			Y	-0-		-0-
05	31 #	59	-0-	28 B	-235	59	2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
12		301 R	304	-0-	3 B	-0-	304	2			N	-0-
01		248 #	111	-0-	-137 B	-137	111	2			N	-0-
02		224 #	208	-0-	-16 B	-153	208	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153												
03		174 R	327	-0-	153 B	-0-	327	2			N	-0-
04		300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-
*05		264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022												
12		2 #	3	-0-	1 B	-150	3	2			Y	-0-
01		3 #	2	-0-	-1 B	-151	2	2			Y	-0-
02		3 #	2	-0-	-1 B	-152	2	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -150												
03		3 #	2	-0-	-1 B	-3	2	2			Y	-0-
04		3 #	3	-0-	-0- B	-3	3	2			Y	-0-
05		3 #	2	-0-	-1 B	-4	2	2			Y	-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A												
12		288 R	277	-0-	-11 B	-0-	277	2			Y	-0-
01		279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-
02		354 R	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-
04		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-
*05		496 R	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
12		581 R	581	-0-	-0- B	-0-	578	2	3	9	N	3
01		354 R	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	9	N	2
02		348 R	348	-0-	-0- B	-0-	341	2	7	9	N	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-
04		300 #	106	-0-	-194 B	-194	97	2	9	9	N	8
05		310 #	162	-0-	-148 B	-342	137	2	25	9	N	23
												5
												22
												1
												1
												-0-
												-0-
												3
												4
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-62					N	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-90					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90												
03		62 #	-0-	-0-	-62 B	-152					N	-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60 B	-212					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-212					N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916																	
12		1136 R	500	-0-	-636 B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01		559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02		855 R	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04		699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*05		944 R	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
-----																	
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943																	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986																	
12		155 R	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01		93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04		77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*05		99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
-----																	
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162																	
12		DLQ G-10	500	-0-	500 B	-298	500	2			Y	-0-					-0-
01		1513 R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02		420 #	75	-0-	-345 B	-345	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																	
03		31 #	78	-0-	47 B	-298	78	2			Y	-0-					-0-
04		30 #	87	-0-	57 B	-241	87	2			Y	-0-					-0-
05		31 #	118	-0-	87 B	-154	118	2			Y	-0-					-0-
-----																	
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952																	
12		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02		210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04		186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05		155 #	22	-0-	-133 B	-133	22	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 #	478	-0-	478 B	-1208	478 2		Y	-0-			-0-
01		341 #	338	-0-	-3 B	-1211	338 2		Y	-0-			-0-
02		308 #	556	-0-	248 B	-963	556 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -960													
03		800 R	803	-0-	3 B	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
04		821 R	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
*05		834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866													
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
04		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*05		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2													
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002													
12		756 R	447	-0-	-309 B	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
01		530 R	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
02		590 R	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
04		568 R	568	-0-	-0- B	-0-	565 2	3 9	Y	3	2 1		1
*05		590 R	590	-0-	-0- B	-0-	577 2	13 9	Y	12	11 1		2
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C													
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		31 R	90	-0-	59 B	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0 B	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0 B	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		246 R	246	-0-	-0 B	-0-	246 2	Y	-0-			-0-
04		201 R	201	-0-	-0 B	-0-	201 2	Y	-0-			-0-
*05		166 R	166	-0-	-0 B	-0-	166 2	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												
12		79 R	93	-0-	14 B	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
01		100 R	100	-0-	-0 B	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0 B	-0-	98 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		150 R	150	-0-	-0 B	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
04		189 R	189	-0-	-0 B	-0-	189 2	Y	-0-			-0-
*05		174 R	174	-0-	-0 B	-0-	174 2	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
12	DLQ	G-10	224	-0-	224 B	878	224 2	Y	-0-			-0-
01		1143 R	265	-0-	-878 B	-0-	265 2	Y	-0-			-0-
02		376 R	376	-0-	-0 B	-0-	372 2	4 9 Y	4	1 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		543 R	543	-0-	-0 B	-0-	529 2	14 9 Y	13	15 1		1
04		516 R	516	-0-	-0 B	-0-	503 2	13 9 Y	12	10 1		3
*05		602 R	602	-0-	-0 B	-0-	577 2	25 9 Y	23	22 1		4
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
12		2422 R	1009	-0-	-1413 B	-0-	1006 2	3 9 Y	3	4 1		1
01		1196 R	1196	-0-	-0 B	-0-	1193 2	3 9 Y	3	3 1		1
02		1337 R	1337	-0-	-0 B	-0-	1315 2	22 9 Y	20	15 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1483 R	1483	-0-	-0 B	-0-	1454 2	29 9 Y	26	30 1		2
04		1337 R	1337	-0-	-0 B	-0-	1319 2	18 9 Y	16	15 1		3
*05		1467 R	1467	-0-	-0 B	-0-	1442 2	25 9 Y	23	22 1		4
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
12	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	1302	500 2	3 9 Y	3	3 1		3
01		1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259 2	2 9 Y	2	3 1		2
02		420 #	74	-0-	-346 B	-346	53 2	21 9 Y	19	14 1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346												
*03		31 #	69	-0-	38 B	-308	39 2	30 9 Y	27	30 1		4
04		30 #	61	-0-	31 B	-277	44 2	17 9 Y	15	15 1		4
05		31 #	84	-0-	53 B	-224	59 2	25 9 Y	23	22 1		5
TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150												
12		0 #	1024	-0-	1024 B	-2197	1021 2	3 9 Y	3	4 1		1
01		341 #	1110	-0-	769 B	-1428	1104 2	6 9 Y	5	4 1		2
02		308 #	878	-0-	570 B	-858	875 2	3 9 Y	3	4 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858												
03		992 R	992	-0-	-0 B	-0-	985 2	7 9 Y	6	6 1		1
04		1260 R	1260	-0-	-0 B	-0-	1257 2	3 9 Y	3	3 1		1
*05		1164 R	1164	-0-	-0 B	-0-	1161 2	3 9 Y	3	3 1		1

SAND HILLS (JUDKINS)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J.B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	96	-0-	96 B	273	90 2	6 9	Y	5	6 1		2
01		423 R	150	-0-	-273 B	-0-	146 2	4 9	Y	4	5 1		1
02		497 R	497	-0-	-0- B	-0-	486 2	11 9	Y	10	8 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1243 R	1243	-0-	-0- B	-0-	1229 2	14 9	Y	13	15 1		1
04		1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1006 2	13 9	Y	12	10 1		3
*05		854 R	854	-0-	-0- B	-0-	829 2	25 9	Y	23	22 1		4
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
12		224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01		265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02		423 R	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
04		631 R	631	-0-	-0- B	-0-	628 2	3 9	N	3	2 1		1
*05		734 R	734	-0-	-0- B	-0-	721 2	13 9	N	12	11 1		2
-----													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
12		0 #	155	-0-	155 B	-203	130 2	25 9	Y	23	24 1		9
01		93 #	117	-0-	24 B	-179	92 2	25 9	Y	23	22 1		10
02		84 #	128	-0-	44 B	-135	118 2	10 9	Y	9	17 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135													
03		93 #	26	-0-	-67 B	-67	24 2	2 9	Y	2	4 1		-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-157			Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-250			Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
12	DLQ	G-10	357	-0-	357 B	1288	357 2		Y	-0-			-0-
01		1697 R	409	-0-	-1288 B	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
02		484 R	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		690 R	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
04		606 R	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
*05		645 R	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. C													
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
12		2097 R	906	-0-	-1191 B	-0-	900 2	6 9	Y	5	6 1		2
01		713 R	713	-0-	-0- B	-0-	707 2	6 9	Y	5	5 1		2
02		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	971 2	7 9	Y	6	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2459 R	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
04		1082 R	1082	-0-	-0- B	-0-	1073 2	9 9	Y	8	5 1		3
05		310 #	191	-0-	-119 B	-119	166 2	25 9	Y	23	22 1		4
-----													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		1449 R	1741	-0-	292 B	-0-	1735	2	6 9	Y	5	6 1
01		1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6 9	Y	5	5 1
02		2118 R	2118	-0-	-0- B	-0-	2090	2	28 9	Y	25	21 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		3006 R	3006	-0-	-0- B	-0-	2977	2	29 9	Y	26	30 1
04		900 #	747	-0-	-153 B	-153	729	2	18 9	Y	16	15 1
05		930 #	1049	-0-	119 B	-34	1024	2	25 9	Y	23	22 1
-----												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873												
12		1043 R	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
01		899 #	483	-0-	-416 B	-416	483	2		N	-0-	-0-
02		812 #	679	-0-	-133 B	-549	679	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549												
03		623 R	1172	-0-	549 B	-0-	1172	2		N	-0-	-0-
04		1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
*05		966 R	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-	-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
12		220 R	186	-0-	-34 B	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
01		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
02		149 R	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		Y	-0-	-0-
04		189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		Y	-0-	-0-
*05		174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		Y	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT # 3												
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
12		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-	-0-
01		259 R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
02		75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
04		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
*05		59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-	-0-
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
04		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
*05		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		Y	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
12		861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-	-0-
01		744 #	561	-0-	-183 B	-183	561	2		N	-0-	-0-
02		672 #	72	-0-	-600 B	-783	72	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783												
03		527 #	1125	-0-	598 B	-185	1125	2		N	-0-	-0-
04		736 R	921	-0-	185 B	-0-	921	2		N	-0-	-0-
*05		866 R	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC													//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. C													WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12		31 #	96	-0-	65 B	-2464	90 2	6	9	N	5	6	1		2							
01		62 #	77	-0-	15 B	-2449	71 2	6	9	N	5	5	1		2							
02		84 #	104	-0-	20 B	-2429	97 2	7	9	N	6	8	1		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2429														
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-				-0-							
04		210 R	210	-0-	-0- B	-0-	201 2		9	9	8	5	1		3							
*05		191 R	191	-0-	-0- B	-0-	166 2		25	9	23	22	1		4							
TUBB, J. B. C													WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90 2			Y	-0-				-0-							
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 2			Y	-0-				-0-							
02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			Y	-0-				-0-							
04		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			Y	-0-				-0-							
*05		166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			Y	-0-				-0-							
JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
12		890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890 2			N	-0-				-0-							
01		806 #	488	-0-	-318 B	-318	488 2			N	-0-				-0-							
02		728 #	630	-0-	-98 B	-416	630 2			N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-416																		
03		620 #	870	-0-	250 B	-166	870 2			N	-0-				-0-							
04		614 R	780	-0-	166 B	-0-	780 2			N	-0-				-0-							
*05		736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736 2			N	-0-				-0-							
JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-							
JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
12		248 #	259	-0-	11 B	-168	259 2			N	-0-				-0-							
01		248 #	175	-0-	-73 B	-241	175 2			N	-0-				-0-							
02		224 #	221	-0-	-3 B	-244	221 2			N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76		CANCELLED UNDERAGE ->		-168														
03		197 R	273	-0-	76 B	-0-	273 2			N	-0-				-0-							
04		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244 2			N	-0-				-0-							
*05		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-				-0-							
TUBB, J. B. A/C 1													WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536		PERF. 2607 - 2889	
12		DLQ G-10	71	-0-	71 B	256	71 2			Y	-0-				-0-							
01		338 R	82	-0-	-256 B	-0-	82 2			Y	-0-				-0-							
02		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	88 2		4	9	4	1	1		3							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
*03		129 R	129	-0-	-0- B	-0-	115 2		14	9	13	15	1		1							
04		113 R	113	-0-	-0- B	-0-	101 2		12	9	11	10	1		2							
*05		127 R	127	-0-	-0- B	-0-	108 2		19	9	17	16	1		3							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1147 #	1097	-0-	-50 B	-912	1097 2		N	-0-			-0-
01		1147 #	696	-0-	-451 B	-1363	696 2		N	-0-			-0-
02		1036 #	926	-0-	-110 B	-1473	926 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-611	CANCELLED UNDERAGE ->	-862						
03		669 R	1280	-0-	611 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04		1102 R	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*05		1044 R	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333													
12		42 R	347	-0-	305 B	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
01		211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*02		561 R	561	-0-	-0- B	-0-	500 2	61 9	Y	55	17 1		38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		Y	-0-	38 1		-0-
04		180 #	130	-0-	-50 B	-50	121 2	9 9	Y	8	5 1		3
05		186 #	230	-0-	44 B	-6	205 2	25 9	Y	23	22 1		4
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054													
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055													
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-22	CANCELLED UNDERAGE ->	-97						
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985													
12		992 #	994	-0-	2 B	-552	994 2		N	-0-			-0-
01		992 #	606	-0-	-386 B	-938	606 2		N	-0-			-0-
02		896 #	799	-0-	-97 B	-1035	799 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-483	CANCELLED UNDERAGE ->	-552						
03		651 #	1049	-0-	398 B	-85	1049 2		N	-0-			-0-
04		875 R	960	-0-	85 B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
*05		906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1023 #	956	-0-	-67 B	-885	956	2			N	-0-			-0-
01		1023 #	544	-0-	-479 B	-1364	544	2			N	-0-			-0-
02		924 #	716	-0-	-208 B	-1572	716	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-756	CANCELLED UNDERAGE ->		-816							
03		682 #	40	-0-	-642 B	-1398	40	2			N	-0-			-0-
04		660 #	27	-0-	-633 B	-2031	27	2			N	-0-			-0-
05		682 #	868	-0-	186 B	-1845	868	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044															
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-12	CANCELLED UNDERAGE ->		-61							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					N	-0-			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
12		465 #	406	-0-	-59 B	-59	406	2			Y	-0-			-0-
01		434 #	282	-0-	-152 B	-211	282	2			Y	-0-			-0-
02		392 #	261	-0-	-131 B	-342	261	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-342										
03		434 #	364	-0-	-70 B	-412	364	2			Y	-0-			-0-
04		420 #	408	-0-	-12 B	-424	408	3			Y	-0-			-0-
05		403 #	452	-0-	49 B	-375	452	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
12		248 #	504	-0-	256 B	-4403	504	2			Y	-0-			-0-
01		496 #	534	-0-	38 B	-4365	534	2			Y	-0-			-0-
02		448 #	279	-0-	-169 B	-4534	279	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4534										
03		496 #	112	-0-	-384 B	-4918	112	2			Y	-0-			-0-
04		510 #	109	-0-	-401 B	-5319	109	3			Y	-0-			-0-
05		527 #	101	-0-	-426 B	-5745	101	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865															
12		1178 #	1583	-0-	405 B	-693	1549	2	34	9	Y	31	34	1	12
01		1240 #	1690	-0-	450 B	-243	1645	2	45	9	Y	41	30	1	23
02		1120 #	1255	-0-	135 B	-108	1199	2	56	9	Y	51	56	1	18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-108										
03		1581 #	1258	-0-	-323 B	-431	1237	2	21	9	Y	19	23	1	14
04		1650 #	1320	-0-	-330 B	-761	1279	3	41	9	Y	37	23	1	28
05		1705 #	1486	-0-	-219 B	-980	1450	3	36	9	Y	33	47	1	14
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008															
12		653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
01		643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
02		527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		599 R	599	-0-	-0- B	-0-	596	2	3	4	Y	-0-			-0-
04		627 R	627	-0-	-0- B	-0-	596	3	31	4	Y	-0-			-0-
*05		663 R	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		620 #	652	-0-	32 B	-1215	652 2	Y	-0-			-0-
01		558 #	588	-0-	30 B	-1185	588 2	Y	-0-			-0-
02		392 #	560	-0-	168 B	-1017	560 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-857	CANCELLED UNDERAGE ->							-160
03		651 #	572	-0-	-79 B	-936	572 2	Y	-0-			-0-
04		630 #	544	-0-	-86 B	-1022	544 3	Y	-0-			-0-
05		651 #	598	-0-	-53 B	-1075	598 3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
12		426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	Y	-0-			-0-
01		419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	Y	-0-			-0-
02		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 #	275	-0-	-159 B	-159	275 3	Y	-0-			-0-
04		420 #	297	-0-	-123 B	-282	297 3	Y	-0-			-0-
05		434 #	406	-0-	-28 B	-310	406 3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
12		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	Y	-0-			-0-
01		434 #	398	-0-	-36 B	-36	398 2	Y	-0-			-0-
02		420 #	429	-0-	9 B	-27	429 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27								
03		496 #	480	-0-	-16 B	-43	480 2	Y	-0-			-0-
04		480 #	496	-0-	16 B	-27	496 3	Y	-0-			-0-
*05		532 R	559	-0-	27 B	-0-	559 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		527 #	465	-0-	-62 B	-479	465	2			Y	-0-
01		496 #	599	-0-	103 B	-376	415	2	184	9	Y	167
02		448 #	435	-0-	-13 B	-389	435	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-159	CANCELLED UNDERAGE ->	-230					
03		496 #	418	-0-	-78 B	-237	418	2			Y	-0-
04		540 #	419	-0-	-121 B	-358	418	3	1	9	Y	1
05		558 #	495	-0-	-63 B	-421	495	3			Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
12		279 #	179	-0-	-100 B	-208	176	2	3	9	Y	3
01		279 #	172	-0-	-107 B	-315	168	2	4	9	Y	4
02		252 #	167	-0-	-85 B	-400	160	2	7	9	Y	6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-390	CANCELLED UNDERAGE ->	-10					
03		186 #	218	-0-	32 B	-358	214	2	4	9	Y	4
04		180 #	265	-0-	85 B	-273	263	3	2	9	Y	2
05		186 #	307	-0-	121 B	-152	301	3	6	9	Y	5
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
12		935 R	1126	-0-	191 B	-0-	690	2	436	9	Y	396
01		682 #	674	-0-	-8 B	-8	674	2			Y	-0-
02		616 #	603	-0-	-13 B	-21	603	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-21							
03		713 #	647	-0-	-66 B	-87	647	2			Y	-0-
04		690 #	620	-0-	-70 B	-157	620	3			Y	-0-
05		713 #	647	-0-	-66 B	-223	646	3	1	9	Y	1
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
12		682 #	674	-0-	-8 B	-56	674	2			Y	-0-
01		682 #	672	-0-	-10 B	-66	672	2			Y	-0-
02		616 #	607	-0-	-9 B	-75	607	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-44					
03		682 #	610	-0-	-72 B	-103	610	2			Y	-0-
04		660 #	627	-0-	-33 B	-136	627	3			Y	-0-
05		682 #	658	-0-	-24 B	-160	658	3			Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
12		527 #	377	-0-	-150 B	-1282	377	2			Y	-0-
01		527 #	30	-0-	-497 B	-1779	30	2			Y	-0-
02		476 #	5	-0-	-471 B	-2250	5	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1118	CANCELLED UNDERAGE ->	-1132					
03		372 #	652	-0-	280 B	-838	629	2	23	9	Y	21
04		360 #	514	-0-	154 B	-684	477	3	37	9	Y	34
05		372 #	-0-	-0-	-372 B	-1056					Y	16

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 #	691	-0-	691 B	-385	691 2		N	-0-			-0-
01		296 R	681	-0-	385 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 #	452	-0-	-13 B	-13	450 2	2 4	N	-0-			-0-
04		450 #	397	-0-	-53 B	-66	377 3	20 4	N	-0-			-0-
*05		527 R	593	-0-	66 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
12		682 #	779	-0-	97 B	-168	742 3	11 4	Y	24	24 0		1
							26 9						
01		682 #	790	-0-	108 B	-60	761 3	29 9	Y	26	26 0		1
02		718 R	778	-0-	60 B	-0-	750 3	28 9	Y	25	25 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		854 R	854	-0-	-0- B	-0-	802 3	24 4	Y	25	25 0		1
							28 9						
04		780 R	780	-0-	-0- B	-0-	627 3	124 4	Y	26	26 0		1
							29 9						
05		868 #	772	-0-	-96 B	-96	742 3	30 9	Y	27	27 0		1
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
12		651 #	444	-0-	-207 B	-1058	414 2	30 9	Y	27	23 1		8
01		651 #	371	-0-	-280 B	-1338	347 2	24 9	Y	22	17 1		13
02		448 #	365	-0-	-83 B	-1421	323 2	42 9	Y	38	39 1		12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1181 CANCELLED UNDERAGE -> -240													
03		434 #	427	-0-	-7 B	-1188	397 2	8 4	Y	20	20 1		12
							22 9						
04		420 #	381	-0-	-39 B	-1227	328 3	25 4	Y	25	17 1		20
							28 9						
05		434 #	386	-0-	-48 B	-1275	356 3	30 9	Y	27	36 1		11
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848													
12		267 R	267	-0-	-0- B	-0-	246 2	21 9	Y	19	23 1		8
01		213 R	213	-0-	-0- B	-0-	190 2	23 9	Y	21	17 1		12
02		186 R	186	-0-	-0- B	-0-	154 2	32 9	Y	29	31 1		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 #	192	-0-	-25 B	-25	170 2	1 4	Y	19	18 1		11
							21 9						
04		210 #	190	-0-	-20 B	-45	156 3	8 4	Y	24	16 1		19
							26 9						
05		217 #	239	-0-	22 B	-23	221 3	18 9	Y	16	27 1		8
WALSH & WATTS, INC. 895060													
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -355													
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																			
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																			
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853																			
12	0 #	40	-0-	-0-	40	B	-2113	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-0-	-23	B	-2136	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-0-	-20	B	-2156	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -2113																			
03	31 #	40	-0-	-0-	9	B	-34	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	37	-0-	-0-	7	B	-27	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	-0-	7	B	-20	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
ACOMA OPERATING, LLC 003606																			
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																			
12	744 #	584	-0-	-0-	-160		-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	598	-0-	-0-	-53		-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	536	-0-	-0-	-52		-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	600	-0-	-0-	-51		-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	530	-0-	-0-	-100		-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*05	657 R	657	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
12	434 #	398	-0-	-0-	-36		-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8					185
01	434 #	408	-0-	-0-	-26		-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8					193
02	392 #	365	-0-	-0-	-27		-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					199
03	434 #	409	-0-	-0-	-25		-0-	-0-	400	2	9	9	Y	8					207
04	420 #	361	-0-	-0-	-59		-0-	-0-	353	2	8	9	Y	7	159	1			55
*05	450 R	450	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	438	2	12	9	Y	11					66
BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
12	403 #	368	-0-	-0-	-35		-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					9
01	372 #	354	-0-	-0-	-18		-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					12
02	364 #	320	-0-	-0-	-44		-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2					14
03	403 #	356	-0-	-0-	-47		-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
04	390 #	326	-0-	-0-	-64		-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					18
05	372 #	344	-0-	-0-	-28		-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					19
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																			
12	403 #	370	-0-	-0-	-33		-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3					14
01	372 #	355	-0-	-0-	-17		-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					18
02	364 #	322	-0-	-0-	-42		-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4					22
03	403 #	356	-0-	-0-	-47		-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					25
04	390 #	328	-0-	-0-	-62		-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3					28
05	372 #	343	-0-	-0-	-29		-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					29

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL TR I				WELL #: 379	RRCID -> 053921	COMPL. DATE 11/10/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-
01	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
02	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
04	540 #	503	-0-	-37	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
05	558 #	521	-0-	-37	-0-	521 2		Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1047	RRCID -> 077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3034 -	3376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1264	RRCID -> 113323	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180 -	3481	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A				WELL #: 1265	RRCID -> 121606	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3203 -	3432	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL TR. B				WELL #: 1057	RRCID -> 121962	COMPL. DATE 02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2916 -	3395	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1389K	RRCID -> 127784	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2875 -	3378	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1004	RRCID -> 148486	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2974 -	3144	
12	806 #	729	-0-	-77	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
01	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-		-0-
02	812 #	768	-0-	-44	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		-0-
*05	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-		-0-



SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 #	1662	-0-	-415	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-
01	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	Y	15	14	0	1
02	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-			1
03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	1	0	-0-
04	1920 #	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
05	2728 #	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154														
12	1581 #	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
01	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-			-0-
02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
03	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
04	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
*05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120														
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0	1
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	32	0	2
*02	84 #	33	-0-	-51	-0-	20	2	13	9	Y	12	13	0	1
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	38	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
-----														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
12	2015 #	1520	-0-	-495	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
01	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
02	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
03	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
04	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
*05	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018	- 3411		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974	- 3464		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 26	RRCID -> 057965	COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL DEPTH 3663	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 23	RRCID -> 060723	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3017	- 3246		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 34	RRCID -> 074253	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 35	RRCID -> 074341	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A			
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	804	2	Y	-0-	-0-	
01	868 #	577	-0-	-291	-0-	577	2	Y	-0-	-0-	
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	657	2	Y	-0-	-0-	
03	868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2	Y	-0-	-0-	
04	780 #	643	-0-	-137	-0-	643	2	Y	-0-	-0-	
05	744 #	613	-0-	-131	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	
-----											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 36	RRCID -> 088379	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3003	- 3160		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8758 R	-0-	-0-	-8758	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
01	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
02	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020 #	3330	-0-	-690	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3720 #	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					19
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-					19
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	112	1	443	2	Y	6					25
						7	9									
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	398	2	Y	7					32
						8	9									
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	Y	5					37
						6	9									
*05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	124	1	436	2	Y	2					39
						2	9									

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8					38
01	589 #	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12					50
02	532 #	514	-0-	-18	-0-	514	3			Y	-0-					50
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					51
04	900 #	518	-0-	-382	-0-	511	3	7	9	Y	6					57
05	930 #	169	-0-	-761	-0-	169	3			Y	-0-					57

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062																	
BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778																	
12	1333	#	15	-0-	-1318	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710																	
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A																	
12	740	R	148	-0-	-592	-0-	148	3			Y	-0-					10
01	14B	DENY	139	-0-	139	-0-	139	3			Y	-0-					10
02	14B	DENY	144	-0-	144	-0-	283	144	3		Y	-0-					10
03	424	R	141	-0-	-283	-0-	141	3			Y	-0-					10
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10
*05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					10
-----																	
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																	
12	SWR	10	445	-0-	445	136287	402	3	43	9	Y	39	37	1			44
01	SWR	10	440	-0-	440	136727	406	3	34	9	Y	31	23	1			52
02	SWR	10	445	-0-	445	137172	399	3	46	9	Y	42	46	1			48
03	SWR	10	455	-0-	455	137627	412	3	43	9	Y	39	49	1			38
04	14B	DENY	460	-0-	460	138087	409	3	51	9	Y	46	39	1			45
05	14B	DENY	491	-0-	491	138578	433	3	58	9	Y	53	46	1			52
-----																	
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																	
12	1204	R	180	-0-	-1024	-0-	180	3			Y	-0-					7
01	14B	DENY	165	-0-	165	-0-	165	3			Y	-0-					7
02	14B	DENY	192	-0-	192	-0-	357	192	3		Y	-0-					7
03	523	R	166	-0-	-357	-0-	166	3			Y	-0-					7
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7
*05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
-----																	
MARTIN, JIMMY INC 530596																	
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																	
12	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 MILLWEE OIL, INC. 569339  
 DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
02	224 #	201	-0-	-23	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10	870	-0-	870	2055	867	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	2584 R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1	6
*03	823 R	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	30	1	2
04	450 #	212	-0-	-238	-0-	194	2	18	9	Y	16	15	1	3
05	465 #	298	-0-	-167	-0-	273	2	25	9	Y	23	22	1	4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90				Y	30	46	1		15
01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-				Y	41	41	1		15
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	1	15	1		1
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	30	29	1		2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	16	1		3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	16	1		4

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

12	DLQ G-10	808	-0-	808	3251	784	2	24	9	Y	22	29	1	13
01	3746 R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1	13
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1	4
03	995 R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	Y	30	29	1	5
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	15	1	6
*05	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	16	1	8

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10	2875	-0-	2875	10912	2750	2	125	9	Y	114	173	1	57
01	13233 R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1	58
02	2576 #	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1	4
03	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	2890	2	199	9	Y	181	174	1	11
04	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2541	2	101	9	Y	92	90	1	13
*05	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2292	2	100	9	Y	91	82	1	22

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	DLQ G-10	1452	-0-	1452	3429	1446	2	6	9	Y	5	6	2
01	4314 R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	2
02	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	11
*03	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	Y	55	61	5
04	750 #	400	-0-	-350	-0-	365	2	35	9	Y	32	31	6
05	775 #	564	-0-	-211	-0-	512	2	52	9	Y	47	45	8

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	DLQ G-10	1805	-0-	1805	5298	1799	2	6	9	Y	5	6	2
01	6718 R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	2
02	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1783	2	35	9	Y	32	22	12
*03	4485 R	4485	-0-	-0-	-0-	4426	2	59	9	Y	54	61	5
04	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3308	2	26	9	Y	24	26	3
*05	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2486	2	25	9	Y	23	22	4

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681  
 TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	14
01	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	24
02	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	62	19
03	1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1067	2	43	9	Y	39	36	22
04	1620 #	1156	-0-	-464	-0-	1130	3	26	9	Y	24	21	25
*05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1635	3	75	9	Y	68	71	22

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

12	651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-		-0-
01	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-		-0-
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	523	2			Y	-0-		-0-
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-		-0-
04	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-		-0-
05	682 #	610	-0-	-72	-0-	610	3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681																
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		789 R	789	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1	8
01		682 #	505	-0-	-177	-0-	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1	12
02		616 #	520	-0-	-96	-0-	-0-	487	2	33	9	Y	30	32	1	10
03		682 #	361	-0-	-321	-0-	-0-	339	2	22	9	Y	20	19	1	11
04		660 #	437	-0-	-223	-0-	-0-	411	3	26	9	Y	24	16	1	19
*05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	32	9	Y	29	37	1	11
-----																
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123																
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02		56 #	31	-0-	-25	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
*05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403																
12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1	8
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1	12
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	32	9	Y	29	31	1	10
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	82	2	1	4	Y	19	18	1	11
								21	9							
04		120 #	107	-0-	-13	-0-	-0-	75	3	6	4	Y	24	16	1	19
								26	9							
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	85	3	30	9	Y	27	35	1	11
-----																
SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774																
12		SWR 10	2666	-0-	2666	47148	2064	2	602	9	Y	547	546	0		5
01		SWR 10	1952	-0-	1952	49100	1206	2	746	9	Y	678	674	0		9
02		SWR 10	2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	470	0		4
03		SWR 10	2851	-0-	2851	54335	2090	2	761	9	Y	692	687	0		9
04		SWR 10	1993	-0-	1993	56328	1347	2	646	9	Y	587	592	0		4
05		SWR 10	2564	-0-	2564	58892	1845	2	719	9	Y	654	653	0		5
-----																
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592																
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----																
SLANT OPERATING, LLC 786697																
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602																
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786					
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144					
12	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
01	2139 #	1457	-0-	-682	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
02	1932 #	1892	-0-	-40	-0-	1892	2			N	-0-				-0-
03	2139 #	1913	-0-	-226	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
04	1920 #	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
05	2139 #	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142					
12	589 #	359	-0-	-230	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
01	589 #	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-				-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
04	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635					
12	806 #	50	-0-	-756	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
01	806 #	649	-0-	-157	-0-	624	2	25	9	Y	23	22	0		1
02	897 R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1				2
03	990 R	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	Y	31	33	0		-0-
04	891 R	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	Y	22	22	0		-0-
*05	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-				-0-



SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-			-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-			-0-
*05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

12	248 #	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22			188
						24	9							
01	248 #	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8			196
						9	9							
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	66			262
						73	9							
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	189	332	1	119
						208	9							
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	149			268
						164	9							
*05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	Y	138	163	1	243
						152	9							

MILLWEE OIL, INC. 569339  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
									CODE	CODE	CODE	CODE			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
12	DLQ	G-10	3505	-0-	3505	9071	3497	2	8	9	Y	7	9	1	8
01		10896 R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1	9
02		2884 #	509	-0-	-2375	-0-	396	2	113	9	Y	103	70	1	42
*03		482 R	482	-0-	-0-	-0-	308	2	174	9	Y	158	182	1	18
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	121	105	1	34
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	186	180	1	40
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	263	90	2			Y	-0-			-0-
01		334 R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		228 R	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	2	1	6
*03		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	983	2	30	9	Y	27	30	1	3
04		822 R	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	Y	15	15	1	3
*05		688 R	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	Y	23	22	1	4
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061	- 4486
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	223103	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4194	- 4556
12	DLQ G-10	456	-0-	456	-0-	1342	450	2	6	9	Y	5	6 1 2
01	1702 R	360	-0-	-1342	-0-		354	2	6	9	Y	5	5 1 2
02	448 #	95	-0-	-353	-0-		88	2	7	9	Y	6	8 1 -0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-	-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057	- 5388
12	3276	2506	-0-	-770	-0-	1718	2	788	9	Y	716	705 0	77
01	2328	2024	-0-	-304	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587 0	71
02	1568	903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454 0	52
03	2666	2201	-0-	-465	-0-	1527	2	674	9	Y	613	600 0	65
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	1995	2	911	9	Y	828	783 0	110
05	DLQ G-10	2777	-0-	2777	-0-	2113	2	664	9	Y	604	649 0	65

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)		80473 819		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		786697											
TUBB, J. B. I		WELL #:		1	RRCID ->	205916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169	- 5719
12	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	100	58	2	3	9	Y	3	3 1 1
01	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	137	35	2	2	9	Y	2	2 1 1
02	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	154	10	2	7	9	Y	6	7 1 -0-
03	154 N	-0-	-0-	-154	-0-						Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333	- 2485
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	- 2488
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380								
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	28	0			3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	0			2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	21	22	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	0			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			1
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498								
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410								
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 - 2561	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 - 2468	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624	
12	2511 N	389	-0-	-2122	-0-	389	2	Y	-0-		-0-	
01	682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2	Y	-0-		-0-	
02	560 N	328	-0-	-232	-0-	328	2	Y	-0-		-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	2	Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-	
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2	N	-0-		-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 - 2404	
12	2397 N	596	-0-	-1801	-0-	596	2	Y	-0-		-0-	
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2	Y	-0-		-0-	
02	644 N	595	-0-	-49	-0-	595	2	Y	-0-		-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		-0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	2	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658								
12	3100 N	1505	-0-	-1595	5632	1505	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1559	-0-	-1541	4091	1559	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1368	-0-	-1432	2659	1368	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1513	-0-	-1587	1072	1513	2			Y	-0-					-0-
04	2520 N	1448	-0-	-1072	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424								
12	3100 N	884	-0-	-2216	935	884	2			Y	-0-					-0-
01	1828 N	893	-0-	-935	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596								
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456								
12	SWR 10	842	-0-	842	25846	590	2	252	9	N	229	222	0			24
01	SWR 10	670	-0-	670	26516	535	2	135	9	N	123	138	0			9
02	SWR 10	597	-0-	597	27113	483	2	114	9	N	104	107	0			6
03	SWR 10	518	-0-	518	27631	372	2	146	9	N	133	130	0			9
04	SWR 10	1176	-0-	1176	28807	998	2	178	9	N	162	166	0			5
05	SWR 10	878	-0-	878	29685	693	2	185	9	N	168	165	0			8
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-	
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2562 - 2658		
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2468 - 2550		
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648		
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-	
02	1288 N	1287	-0-	-1	-0-	1287	2	N	-0-		-0-	
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2	N	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 2500 - 2580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415		
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-		-0-	
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	2	Y	-0-		-0-	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-		-0-	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684	2	Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510		
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
01		2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
02		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3467	-0-	367	367	3467	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3224	-0-	224	591	3224	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3762	-0-	3762	4353	3762	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24 9	N	22	21 0		1
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7 9	N	6	7 0		-0-
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

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

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

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

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222															
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LEA UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P.J.				WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P.J.				WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622							
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-	
01	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					-0-	
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-	
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
-----																	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2	N	-0-		-0-
-----										
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
-----										
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
12	868 X	352	-0-	-516	-0-	352 2	N	-0-		-0-
01	744 X	271	-0-	-473	-0-	271 2	N	-0-		-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286 2	N	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		-0-
-----										
LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022										
-----										
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
-----																
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
-----												
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
-----												
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594				
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870			
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
-----											
LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700			
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2	N	-0-	-0-	
-----											
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022												

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
12	DLQ G-10	71	-0-	71	137	71	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	179	-0-	179	316	179	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	358	-0-	358	674	358	2	Y	-0-		-0-	
03	691 N	17	-0-	-674	-0-	17	2	Y	-0-		-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		-0-	
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-		3	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-		3	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-		3	
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3	Y	-0-		3	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-		3	
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		3	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5080 - 5460
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OXY USA INC.				630591										
WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25	24	1	9
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	29	1	10
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	26	1	13
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	Y	32	28	1	17
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	49	2	23	9	Y	21	27	1	11
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53	2	21	9	Y	19	22	1	8

WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT		-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.			666430				
WRISTEN BROS.			WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3	24
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3	24
02	2996 X	2357	-0-	-639	-0-	2357 3	24
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3	24
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3	24
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3	24
-----							
ESTES, W. A.			WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL DEPTH 6372	PERF. N/A
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	-0-
01	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 3	-0-
02	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209 3	-0-
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	-0-
04	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	1394 3	-0-
*05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	-0-
-----							
ESTES, W. A.			WELL #: 91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
ESTES, W. A.			WELL #: 94	RRCID -> 062758	COMPL. DATE 07/01/1975	TOTAL DEPTH 6326	PERF. N/A
12	2821 X	582	-0-	-2239	-0-	582 3	-0-
01	2821 X	629	-0-	-2192	-0-	629 3	-0-
02	2548 X	650	-0-	-1898	-0-	650 3	-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	-0-
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3	-0-
*05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	-0-
-----							
RAYDEN TUBB, J. B.			695567				
TUBB, J. B.			WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3	-0-
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	-0-
-----							
TUBB, J. B.			WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 3	-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	-0-
*05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022													

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	-0-
*05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-	-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	-0-
02		700 N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-	-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	-0-
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-	-0-
*05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-	-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430											
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996			
12	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4311	3	85	9	Y	77	68	1	24
01	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1	26
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	74	85	1	15
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	73	67	1	21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	74	65	1	30
*05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9915	3	83	9	Y	75	84	1	21

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-





SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																	
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				254
-----																	
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000																	
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4	8	866
01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8			1021
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	2	8	715
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1358	2	1613	9	N	1466	1468	1	1	8	712
*05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1496	2	1731	9	N	1574	1475	1	4	8	807
-----																	
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																	
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6	8	446
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	138	2	230	9	N	209	1	8			589
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	779	2	856	9	N	778	724	1			643
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1108	2	923	9	N	839	1066	1	1	8	415
*05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1109	2	443	9	N	403	732	1	3	8	83
-----																	
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BULLHEAD 55-1-39													
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BULLHEAD 55-1-39													
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936													
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT													
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT													
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
SEVENGILLS 54-1-29													
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BULLHEAD 55-1-34 UNIT													
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
MDJ 55-1-24													
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975																	
12		17267 X	406	-0-	-16861	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15	8	5
01		17267 X	479	-0-	-16788	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6	8	4
02		15288 X	137	-0-	-15151	-0-	133	2	2	4	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
03		7471 X	148	-0-	-7323	-0-	57	4	91	9	Y	83	2	0	11	1	-0-
													70	8			
04		450 X	133	-0-	-317	-0-	27	4	106	9	Y	96	72	0	22	8	2
*05		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	249	2	61	4	Y	735	694	0	22	8	21
							809	9									
-----																	
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001																	
12		12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12863	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
01		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	45	8			-0-
02		14056 X	8050	-0-	-6006	-0-	8043	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03		15562 X	11862	-0-	-3700	-0-	11848	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04		12600 X	9288	-0-	-3312	-0-	9267	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
05		12896 X	7265	-0-	-5631	-0-	7252	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
-----																	
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-210		WELL #: 2H		RRCID -> 280074		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10845		PERF.11675		- 14535		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	7223 X	5104	-0-	-2119	-0-	4159 2	945 9	Y	859	856 0	4 8	4		4
01	4991 X	3284	-0-	-1707	-0-	2544 2	740 9	Y	673	669 0	4 8	4		4
02	4480 X	4322	-0-	-158	-0-	3372 2	950 9	Y	864	849 0	12 8	7		7
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4807 2	1099 9	Y	999	999 0	3 8	4		4
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	4983 2	1027 9	Y	934	929 0	3 8	6		6
*05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4548 2	977 9	Y	888	881 0	8 8	5		5
-----														
THRESHER 55-1-5		WELL #: 1H		RRCID -> 281140		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 9816		PERF.10151		- 14436		
12	17918 X	17523	-0-	-395	-0-	13663 3	197 4	N	3330	3289 0	77 8	439		
01	17918 X	15207	-0-	-2711	-0-	11469 3	187 4	N	3228	3120 0	49 8	498		
02	16184 X	14476	-0-	-1708	-0-	11211 3	162 4	N	2821	2734 0	70 8	515		
03	17608 X	16932	-0-	-676	-0-	13517 3	172 4	N	2948	2839 0	82 8	542		
04	16950 X	15020	-0-	-1930	-0-	12020 3	153 4	N	2588	2563 0	48 8	519		
05	17515 X	16833	-0-	-682	-0-	13841 3	156 4	N	2578	2539 0	45 8	513		
						2836 9								
-----														
SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #: 1H		RRCID -> 282464		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 9245		- 18384		
12	12958 X	11731	-0-	-1227	-0-	9723 3	2008 9	N	1825	1757 0	68 8	-0-		-0-
01	11160 X	9616	-0-	-1544	-0-	7765 3	1851 9	N	1683	1626 0	57 8	-0-		-0-
02	10304 X	4996	-0-	-5308	-0-	3294 3	1702 9	N	1547	1386 0	161 8	-0-		-0-
03	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	10043 3	2890 9	N	2627	2437 0	190 8	-0-		-0-
04	11340 X	8520	-0-	-2820	-0-	7792 3	728 9	N	662	514 0	148 8	-0-		-0-
05	11718 X	262	-0-	-11456	-0-	12 3	250 9	N	227	135 0	92 8	-0-		-0-
-----														
MONROE 34-172		WELL #: 1H		RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11276		- 14783		
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	435 2	2118 9	Y	1925	2081 1	16 8	173		
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	413 2	2013 9	Y	1830	1860 1	18 8	125		
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	380 2	1748 9	Y	1589	1492 1	11 8	211		
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	370 2	1833 9	Y	1666	1795 1	4 8	78		
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	420 2	1887 9	Y	1715	1531 1	8 8	254		
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	440 2	1616 9	Y	1469	1482 1		241		
-----														
THRESHER 54-1-13		WELL #: 1H		RRCID -> 284622		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9957		PERF.10289		- 14566		
12	12741 X	11201	-0-	-1540	-0-	5963 3	5238 9	N	4762	4740 0	22 8	-0-		-0-
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	12331 3	3465 9	N	3150	3135 0	15 8	-0-		-0-
02	13384 X	7718	-0-	-5666	-0-	4702 3	3016 9	N	2742	2688 0	54 8	-0-		-0-
03	14818 X	10351	-0-	-4467	-0-	6110 3	4241 9	N	3855	3804 0	51 8	-0-		-0-
04	15300 X	12873	-0-	-2427	-0-	8529 3	4344 9	N	3949	3888 0	61 8	-0-		-0-
05	15810 X	7264	-0-	-8546	-0-	4577 3	2687 9	N	2443	2402 0	41 8	-0-		-0-
-----														
BLACKTIP 1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 285945		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11964		- 15110		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184		

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	2745 2	802 9	9	N	729	557 1	47 8		280
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2640 2	733 9	9	N	666	748 1	52 8		146
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2365 2	657 9	9	N	597	552 1	33 8		158
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2408 2	737 9	9	N	670	535 1	24 8		269
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2211 2	659 9	9	N	599	546 1	23 8		299
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1995 2	557 9	9	N	506	550 1	13 8		242
-----														
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029														
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	5371 3	61 4	4	N	830	888 1	19 8		299
01	5828 X	5394	-0-	-434	-0-	4143 3	71 4	4	N	1073	1055 1	16 8		301
02	4788 X	4016	-0-	-772	-0-	2952 3	61 4	4	N	912	941 1	16 8		256
03	6355 X	2322	-0-	-4033	-0-	1109 3	70 4	4	N	1039	937 1	14 8		344
04	6150 X	5570	-0-	-580	-0-	4367 3	73 4	4	N	1027	1100 1	13 8		258
05	6355 X	4698	-0-	-1657	-0-	3546 3	67 4	4	N	986	887 1	10 8		347
						1085 9								
-----														
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824														
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1421 2	493 9	9	Y	448	446 0	2 8		2
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1231 2	430 9	9	Y	391	388 0	3 8		2
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1269 2	538 9	9	Y	489	481 0	6 8		4
03	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1265 2	498 9	9	Y	453	454 0	1 8		2
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1335 2	485 9	9	Y	441	439 0	1 8		3
05	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1426 2	510 9	9	Y	464	461 0	3 8		3
-----														
ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307														
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1466 2	457 9	9	Y	415	412 0	3 8		2
01	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	925 2	418 9	9	Y	380	377 0	3 8		2
02	1792 N	1573	-0-	-219	-0-	1157 2	416 9	9	Y	378	370 0	7 8		3
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1342 2	457 9	9	Y	415	414 0	2 8		2
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1347 2	435 9	9	Y	395	392 0	2 8		3
05	1736 N	1276	-0-	-460	-0-	956 2	320 9	9	Y	291	288 0	4 8		2
-----														
APACHE CORPORATION 027200 NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING					
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200					
OSPREY STATE UNIT													WELL #: S200H		RRCID -> 289293	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10626 - 16548
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE					
12		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	407	1	12744	3	Y	911	870 0	125				
							1002	9										
01		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	555	1	18040	3	Y	1612	1530 0	207				
							1773	9										
02		19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	510	1	17271	3	Y	1394	1433 0	168				
							1533	9										
03		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011 0	175				
							1120	9										
04		19710 X	15247	-0-	-4463	-0-	402	1	13582	3	Y	1145	1187 0	133				
							3	4	1260	9								
05		21390 X	14551	-0-	-6839	-0-	374	1	12818	3	Y	1235	1223 0	145				
							1359	9										
FALCON STATE UNIT													WELL #: S200H		RRCID -> 289329	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 10112	PERF.10663 - 14669
12		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	643	1	5162	3	Y	432	431 0	43				
							475	9										
01		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	686	1	5271	3	Y	389	404 0	28				
							428	9										
02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	478	1	3288	3	Y	318	316 0	30				
							350	9										
03		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331 0	46				
							382	9										
04		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	659	1	7219	3	Y	368	363 0	51				
							1	4	405	9								
*05		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	674	1	7810	3	Y	398	382 0	67				
							438	9										
OSPREY STATE UNIT													WELL #: S302H		RRCID -> 289330	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 10084	PERF.10619 - 17245
12		9052 X	1994	-0-	-7058	-0-	601	1	1393	9	Y	1266	1229 0	174				
							583	1	975	9	Y	886	946 0	114				
01		6541 X	1558	-0-	-4983	-0-	649	1	2923	3	Y	882	890 0	106				
							970	9										
02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219 0	232				
							1480	9										
03		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	762	1	5306	3	Y	1140	1239 0	133				
							6	4	1254	9								
04		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	695	1	4894	3	Y	876	906 0	103				
							964	9										
*05		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-												
CONDOR													WELL #: S209H		RRCID -> 289333	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 9947	PERF.10294 - 14450
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9729 - 16168			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	961 1	30101 3	Y	4624	4543 0		254	
						5086 9							
01	36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	955 1	31047 3	Y	4233	4336 0		151	
						4656 9							
02	31584 X	27854	-0-	-3730	-0-	696 1	23576 3	Y	3256	3271 0		136	
						3582 9							
03	36146 X	32418	-0-	-3728	-0-	827 1	27440 3	Y	3774	3482 0		428	
						4151 9							
04	35490 X	29933	-0-	-5557	-0-	751 1	25356 3	Y	3449	3686 0		191	
						32 4	3794 9						
05	36673 X	26990	-0-	-9683	-0-	670 1	22467 3	Y	3197	3060 0		328	
						336 4	3517 9						
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10732 - 18416			
12	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	1108 1	10892 3	Y	2211	2172 0		121	
						2432 9							
01	14539 X	12585	-0-	-1954	-0-	1024 1	9333 3	Y	2025	2074 0		72	
						2228 9							
02	13132 X	10924	-0-	-2208	-0-	885 1	8044 3	Y	1814	1810 0		76	
						1995 9							
03	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	954 1	7937 3	Y	1810	1681 0		205	
						1991 9							
04	13980 X	11649	-0-	-2331	-0-	947 1	8693 3	Y	1789	1895 0		99	
						41 4	1968 9						
05	14446 X	9899	-0-	-4547	-0-	881 1	6590 3	Y	1805	1719 0		185	
						442 4	1986 9						
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10900 - 18043			
12	9207 X	8983	-0-	-224	-0-	886 1	6830 3	Y	1152	1139 0		63	
						1267 9							
01	10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	830 1	5991 3	Y	994	1021 0		36	
						1093 9							
02	9240 X	7189	-0-	-2051	-0-	727 1	5420 3	Y	947	943 0		40	
						1042 9							
03	10230 X	7352	-0-	-2878	-0-	700 1	5527 3	Y	1023	947 0		116	
						1125 9							
04	9480 X	5508	-0-	-3972	-0-	712 1	3685 3	Y	982	1044 0		54	
						31 4	1080 9						
05	8990 X	2507	-0-	-6483	-0-	625 1	493 3	Y	977	931 0		100	
						314 4	1075 9						
-----													
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10770 - 16195			
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	789 1	3747 3	Y	1555	1568 0		127	
						1711 9							
01	7812 X	5305	-0-	-2507	-0-	773 1	2966 3	Y	1424	1445 0		106	
						1566 9							
02	7056 X	5061	-0-	-1995	-0-	655 1	2975 3	Y	1301	1277 0		130	
						1431 9							
03	7812 X	2109	-0-	-5703	-0-	601 1	1508 9	Y	1371	1328 0		173	
						606 1	52 3	Y	1099	1187 0		85	
04	6630 X	1867	-0-	-4763	-0-	1209 9							
						612 1	204 3	Y	1048	1081 0		52	
05	6262 X	2037	-0-	-4225	-0-	68 4	1153 9						





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID ->	291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851 - 16444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		139020 X	126371	-0-	-12649	-0-	368 1	87806 3	Y	34337	34535 0		511
							426 4	37771 9					
12		265003 X	265003	-0-	-0-	-0-	651 1	196412 3	Y	61237	61006 0		742
							579 4	67361 9					
01		235038 X	235038	-0-	-0-	-0-	2704 1	187054 3	Y	40689	40746 0		685
							522 4	44758 9					
02		200360 X	200360	-0-	-0-	-0-	4763 1	156339 3	Y	35255	35173 0		767
							477 4	38781 9					
03		179635 X	179635	-0-	-0-	-0-	2754 1	148251 3	Y	25648	26105 0		310
							417 4	28213 9					
04		139020 X	109594	-0-	-29426	-0-	629 1	90540 3	Y	16445	16517 0		238
							335 4	18090 9					
*05		160528 X	160528	-0-	-0-	-0-	398 1	115192 3	Y	40516	40323 0		431
							370 4	44568 9					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				2003H	RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059 - 11825	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

DR STATE WISE UNIT 1				2803H	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

DR STATE WISE UNIT 1				3003H	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				3003H	RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6893 - 11610	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022													

DR STATE WISE UNIT 1				1803H	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7334 - 11920	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		918
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163 1	355
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		355
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		355
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		355
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		355
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		355



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	68670 X	40114	-0-	-28556	-0-	594	1	32968	2	Y	5936	5913	0			80
						22	4	6530	9							
*07	56575 X	30851	-0-	-25724	-0-	421	1	25003	2	Y	4891	4917	0			54
						47	4	5380	9							
*08	56575 X	37678	-0-	-18897	-0-	423	1	35172	2	Y	1711	1745	0			20
						201	4	1882	9							
*09	49560 X	26995	-0-	-22565	-0-	337	1	24422	2	Y	1860	1828	0			52
						190	4	2046	9							
*10	47223 X	47223	-0-	-0-	-0-	623	1	41684	2	Y	4218	4207	0			63
						276	4	4640	9							
*11	42279 X	42279	-0-	-0-	-0-	557	1	37576	2	Y	3575	3594	0			44
						213	4	3933	9							
*12	39002 X	39002	-0-	-0-	-0-	496	1	34937	2	Y	3213	3214	0			43
						35	4	3534	9							
*01	53289 X	29901	-0-	-23388	-0-	415	1	26188	2	Y	2970	2976	0			37
						31	4	3267	9							
*02	48132 X	23549	-0-	-24583	-0-	317	1	20509	2	Y	2458	2452	0			43
						19	4	2704	9							
*03	47244 X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0			45
						7	4	2561	9							
*04	42180 X	20348	-0-	-21832	-0-	280	1	17729	2	Y	2122	2121	0			46
						5	4	2334	9							
05	38905 X	35649	-0-	-3256	-0-	525	1	32320	2	Y	2540	2538	0			48
						10	4	2794	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1	39341	2	N	4382	4374	0			79
						12	4	4820	9							
01	42160 X	38178	-0-	-3982	-0-	1224	1	32074	2	N	4424	4395	0			108
						14	4	4866	9							
02	40012 X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1	34585	2	N	3617	3643	0			82
						9	4	3979	9							
03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0			91
						6	4	4861	9							
*04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	N	4042	4005	0	30	8	98
						6	4	4446	9							
05	45570 X	44428	-0-	-1142	-0-	1512	1	38858	2	N	3684	3659	0			123
						6	4	4052	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

12	50499 X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0			82
						9	4	4984	9							
01	50499 X	28205	-0-	-22294	-0-	890	1	23332	2	N	3611	3605	0			88
						11	4	3972	9							
02	45612 X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1	16807	2	N	2784	2809	0			63
						2	4	3062	9							
03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0			65
						4	4	3462	9							
*04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1	15906	2	N	2340	2331	0	17	8	57
						2	4	2574	9							
05	33480 X	13308	-0-	-20172	-0-	393	1	10051	2	N	2602	2572	0			87
						2	4	2862	9							

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
HAY BLAKE 7/6													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124603 X	124603	-0-	-0-	-0-	4033 1	114768 2	N	5239	5237 0		95
							39 4	5763 9					
01		42594 X	39862	-0-	-2732	-0-	1245 1	32583 2	N	5469	5431 0		133
							18 4	6016 9					
02		40208 X	33402	-0-	-6806	-0-	1017 1	27623 2	N	4323	4358 0		98
							7 4	4755 9					
03		44516 X	31263	-0-	-13253	-0-	989 1	25905 2	N	3966	3983 0		81
							6 4	4363 9					
*04		43080 X	18832	-0-	-24248	-0-	567 1	14706 2	N	3234	3212 0	24 8	79
							2 4	3557 9					
05		44516 X	35154	-0-	-9362	-0-	1133 1	29096 2	N	4474	4404 0		149
							4 4	4921 9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541													
12		142414 X	122391	-0-	-20023	-0-	4151 1	111072 2	Y	6516	6330 0	177 8	110
							7168 9						
*01		137640 X	120631	-0-	-17009	-0-	3485 1	110577 2	Y	5972	5745 0	213 8	124
							6569 9						
02		119037 X	119037	-0-	-0-	-0-	3336 1	110228 2	Y	4975	4978 0		121
							5473 9						
03		115351 X	110507	-0-	-4844	-0-	3196 1	101973 2	Y	4853	4883 0		91
							5338 9						
04		111630 X	101955	-0-	-9675	-0-	3254 1	93706 2	Y	4541	4527 0		105
							4995 9						
05		115351 X	110793	-0-	-4558	-0-	3262 1	102629 2	Y	4456	4469 0		92
							4902 9						
HAY BOWEN 29/32													
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589													
12		38874 X	22551	-0-	-16323	-0-	699 1	19520 2	N	2114	2149 0		26
							7 4	2325 9					
01		38874 X	15095	-0-	-23779	-0-	489 1	12631 2	N	1789	1798 0		17
							7 4	1968 9					
02		35112 X	7496	-0-	-27616	-0-	160 1	4308 2	N	2753	2742 0		28
							3028 9						
03		42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	1432 1	37265 2	N	3121	3116 0		33
							4 4	3433 9					
*04		37620 X	28250	-0-	-9370	-0-	936 1	23938 2	N	3067	3044 0		56
							2 4	3374 9					
05		22537 X	16054	-0-	-6483	-0-	479 1	12167 2	N	3096	3105 0		47
							2 4	3406 9					
HAY BOWEN 29/32													
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382													
12		51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	1605 1	44798 2	N	4682	4678 0		57
							13 4	5150 9					
01		38874 X	18654	-0-	-20220	-0-	597 1	15373 2	N	2434	2468 0		23
							7 4	2677 9					
02		37972 X	37972	-0-	-0-	-0-	1167 1	31234 2	N	5058	5029 0		52
							7 4	5564 9					
03		38874 X	27909	-0-	-10965	-0-	922 1	23935 2	N	2771	2794 0		29
							4 4	3048 9					
*04		37620 X	26355	-0-	-11265	-0-	898 1	22791 2	N	2420	2405 0		44
							4 4	2662 9					
05		38874 X	30648	-0-	-8226	-0-	1044 1	26512 2	N	2807	2809 0		42
							4 4	3088 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		50158 X	40093	-0-	-10065	-0-	1148 1	32629 2		N	5732	5729 0		104
							11 4	6305 9						
01		47430 X	39114	-0-	-8316	-0-	1200 1	31531 2		N	5788	5751 0		141
							16 4	6367 9						
02		44974 X	44974	-0-	-0-	-0-	1420 1	38639 2		N	4460	4500 0		101
							9 4	4906 9						
03		43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	1397 1	36778 2		N	5156	5151 0		106
							6 4	5672 9						
*04		38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	1255 1	32376 2		N	4710	4667 0	35 8	114
							4 4	5181 9						
05		49445 X	44310	-0-	-5135	-0-	1443 1	37032 2		N	5299	5236 0		177
							6 4	5829 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208				
*06		73172 X	73172	-0-	-0-	-0-	1094 1	60582 2		Y	10414	10451 0		44
							41 4	11455 9						
*07		64338 X	64338	-0-	-0-	-0-	884 1	52442 2		Y	9920	9932 0		32
							100 4	10912 9						
*08		71587 X	71587	-0-	-0-	-0-	740 1	61309 2		Y	8356	8365 0		23
							346 4	9192 9						
*09		50490 X	45080	-0-	-5410	-0-	521 1	37348 2		Y	6290	6289 0		24
							292 4	6919 9						
*10		76137 X	76137	-0-	-0-	-0-	957 1	64103 2		Y	9684	9685 0		23
							425 4	10652 9						
*11		95751 X	95751	-0-	-0-	-0-	1243 1	83923 2		Y	9193	9187 0		29
							473 4	10112 9						
*12		107507 X	107507	-0-	-0-	-0-	1356 1	95049 2		Y	10011	10010 0		30
							90 4	11012 9						
*01		104606 X	104606	-0-	-0-	-0-	1488 1	93512 2		Y	8633	8639 0		24
							110 4	9496 9						
*02		89630 X	89630	-0-	-0-	-0-	1244 1	80301 2		Y	7284	7284 0		24
							73 4	8012 9						
*03		97900 X	97900	-0-	-0-	-0-	1218 1	87731 2		Y	8114	8117 0		21
							26 4	8925 9						
*04		97279 X	97279	-0-	-0-	-0-	1389 1	88552 2		Y	6651	6648 0		24
							22 4	7316 9						
*05		86532 X	86532	-0-	-0-	-0-	1279 1	78745 2		Y	5895	5898 0		21
							23 4	6485 9						



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID ->	290474	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8444 - 19289			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	3813	-0-	3813	3813	19	1	1308	2	Y	2251	2242	0	9
						10	4	2476	9					
*10	14B2 EXT	74786	-0-	74786	78599	834	1	55723	2	Y	16236	16207	0	38
						369	4	17860	9					
*11	DELQ PR	81343	-0-	81343	159942	969	1	65544	2	Y	13147	13144	0	41
						368	4	14462	9					
*12	247428 X	87486	-0-	-159942	-0-	1019	1	71445	2	Y	13593	13594	0	40
						70	4	14952	9					
*01	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	1132	1	71195	2	Y	11040	11049	0	31
						84	4	12144	9					
*02	78225 X	78225	-0-	-0-	-0-	995	1	64243	2	Y	11750	11742	0	39
						62	4	12925	9					
*03	73853 X	73853	-0-	-0-	-0-	866	1	62426	2	Y	9585	9599	0	25
						17	4	10544	9					
*04	66030 X	65473	-0-	-557	-0-	885	1	56404	2	Y	7427	7425	0	27
						14	4	8170	9					
05	68448 X	60025	-0-	-8423	-0-	807	1	49708	2	Y	8632	8628	0	31
						15	4	9495	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID ->	290547	COMPL. DATE	10/16/2021	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7212 - 17690			
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	23431	-0-	23431	23431	252	1	16801	2	N	5699	5666	0	33
						109	4	6269	9					
*11	14B2 EXT	108502	-0-	108502	131933	1264	1	85526	2	N	19301	19266	0	68
						481	4	21231	9					
*12	260946 X	129013	-0-	-131933	-0-	1552	1	108965	2	N	16721	16721	0	68
						103	4	18393	9					
*01	114640 X	114640	-0-	-0-	-0-	1543	1	96915	2	N	14607	14613	0	62
						114	4	16068	9					
*02	116922 X	116922	-0-	-0-	-0-	1604	1	103747	2	N	10432	10451	0	43
						96	4	11475	9					
*03	161779 X	161779	-0-	-0-	-0-	2047	1	147210	2	N	11344	11329	0	58
						44	4	12478	9					
*04	153169 X	153169	-0-	-0-	-0-	2209	1	140789	2	N	9213	9214	0	57
						37	4	10134	9					
*05	172890 X	172890	-0-	-0-	-0-	2598	1	159993	2	N	9319	9344	0	32
						48	4	10251	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1043SB		RRCID ->	290554	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7669 - 18211			
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	44674	-0-	44674	44674	502	1	33477	2	N	9520	9464	0	56
						223	4	10472	9					
*11	14B2 EXT	135943	-0-	135943	180617	1528	1	103247	2	N	27807	27765	0	98
						580	4	30588	9					
*12	324490 X	143873	-0-	-180617	-0-	1656	1	115908	2	N	23816	23817	0	97
						111	4	26198	9					
*01	147210 X	147210	-0-	-0-	-0-	1946	1	122276	2	N	20767	20776	0	88
						144	4	22844	9					
*02	138005 X	138005	-0-	-0-	-0-	1808	1	116678	2	N	17645	17660	0	73
						109	4	19410	9					
*03	150306 X	150306	-0-	-0-	-0-	1823	1	131381	2	N	15512	15506	0	79
						39	4	17063	9					
*04	113994 X	113994	-0-	-0-	-0-	1558	1	99344	2	N	11880	11886	0	73
						24	4	13068	9					
*05	135873 X	135873	-0-	-0-	-0-	1951	1	120093	2	N	12540	12571	0	42
						35	4	13794	9					



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING													
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																			
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1032SB		RRCID ->	290689	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7531 - 17975										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*10	14B2 EXT	10016	-0-	10016	10016	98	1	6403	2	N	3156	3138	0	18							
						43	4	3472	9												
*11	14B2 EXT	81383	-0-	81383	91399	812	1	54953	2	N	23009	22946	0	81							
						308	4	25310	9												
*12	185373 X	93974	-0-	-91399	-0-	984	1	68868	2	N	21868	21860	0	89							
						67	4	24055	9												
*01	118373 X	118373	-0-	-0-	-0-	1508	1	94764	2	N	19991	19995	0	85							
						111	4	21990	9												
*02	109661 X	109661	-0-	-0-	-0-	1390	1	89765	2	N	16749	16765	0	69							
						82	4	18424	9												
*03	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	1468	1	105453	2	N	16620	16604	0	85							
						30	4	18282	9												
*04	123350 X	123350	-0-	-0-	-0-	1633	1	104198	2	N	15903	15890	0	98							
						26	4	17493	9												
*05	147356 X	147356	-0-	-0-	-0-	2083	1	128326	2	N	15372	15418	0	52							
						38	4	16909	9												
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 1031SB		RRCID ->	290718	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7418 - 17844
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*10	14B2 EXT	19474	-0-	19474	19474	232	1	15453	2	N	3354	3334	0	20							
						100	4	3689	9												
*11	14B2 EXT	92969	-0-	92969	112443	1052	1	71114	2	N	18548	18503	0	65							
						400	4	20403	9												
*12	223833 X	111390	-0-	-112443	-0-	1234	1	86486	2	N	21443	21421	0	87							
						83	4	23587	9												
*01	122464 X	122464	-0-	-0-	-0-	1588	1	99824	2	N	19032	19038	0	81							
						117	4	20935	9												
*02	123397 X	123397	-0-	-0-	-0-	1605	1	103737	2	N	16328	16341	0	68							
						94	4	17961	9												
*03	133407 X	133407	-0-	-0-	-0-	1588	1	114194	2	N	15994	15981	0	81							
						32	4	17593	9												
*04	126391 X	126391	-0-	-0-	-0-	1708	1	108867	2	N	14353	14346	0	88							
						28	4	15788	9												
*05	132995 X	132995	-0-	-0-	-0-	1892	1	116470	2	N	13273	13316	0	45							
						33	4	14600	9												
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 1041SB		RRCID ->	290721	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7440 - 12412
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*09	14B2 EXT	101	-0-	101	101	1	1	99	2	N	-0-			-0-							
						1	4														
*10	14B2 EXT	55862	-0-	55862	55963	553	1	37063	2	N	16363	16268	0	95							
						247	4	17999	9												
*11	14B2 EXT	99474	-0-	99474	155437	1134	1	76612	2	N	19360	19387	0	68							
						432	4	21296	9												
*12	258922 X	103485	-0-	-155437	-0-	1208	1	84584	2	N	16011	16014	0	65							
						81	4	17612	9												
*01	123891 X	123891	-0-	-0-	-0-	1695	1	106454	2	N	14196	14201	0	60							
						126	4	15616	9												
*02	105301 X	105301	-0-	-0-	-0-	1418	1	91471	2	N	11207	11221	0	46							
						84	4	12328	9												
*03	128889 X	128889	-0-	-0-	-0-	1613	1	116021	2	N	10202	10196	0	52							
						33	4	11222	9												
*04	109361 X	109361	-0-	-0-	-0-	1542	1	98314	2	N	8618	8617	0	53							
						25	4	9480	9												
*05	121337 X	121337	-0-	-0-	-0-	1765	1	108784	2	N	9778	9798	0	33							
						32	4	10756	9												

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HAY EVELYNN 17/20																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	32822	-0-	32822	32822	908	1	24497	2	N	6736	6681	0			55
									7	4							
									7410	9							
03	14B2	EXT	47796	-0-	47796	80618	1407	1	36658	2	N	8843	8858	0			40
									4	4							
									9727	9							
04	14B2	EXT	49718	-0-	49718	130336	1527	1	38870	2	N	8468	8450	0			58
									6	4							
									9315	9							
05	14B2	EXT	51108	-0-	51108	181444	1567	1	39794	2	N	8855	8862	0			51
									6	4							
									9741	9							
HAY EVELYNN 17/20																	
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	59214	-0-	59214	59214	1698	1	45974	2	N	10484	10398	0			86
									10	4							
									11532	9							
03	14B2	EXT	71382	-0-	71382	130596	2141	1	55615	2	N	12379	12409	0			56
									9	4							
									13617	9							
04	14B2	EXT	71101	-0-	71101	201697	2209	1	56312	2	N	11429	11407	0			78
									8	4							
									12572	9							
05	14B2	EXT	72768	-0-	72768	274465	2280	1	58052	2	N	11298	11311	0			65
									8	4							
									12428	9							
HAY MARTIN 41/44																	
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425																	
*12	53475	X	51658	-0-	-1817	-0-	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0			68
									12	4							
									10096	9							
*01	144284	X	144284	-0-	-0-	-0-	3956	1	103688	2	N	33265	33167	0			166
									48	4							
									36592	9							
*02	154161	X	154161	-0-	-0-	-0-	4227	1	114230	2	N	32430	32391	0			205
									31	4							
									35673	9							
*03	147658	X	147658	-0-	-0-	-0-	4297	1	112677	2	N	27878	27981	0			102
									18	4							
									30666	9							
*04	135067	X	135067	-0-	-0-	-0-	4054	1	104297	2	N	24271	24095	0	154	8	124
									18	4							
									26698	9							
*05	156801	X	156801	-0-	-0-	-0-	4841	1	123754	2	N	25624	25614	0			134
									20	4							
									28186	9							
HAY MARTIN 41/44																	
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193																	
*12	128147	X	128147	-0-	-0-	-0-	3360	1	95350	2	N	26732	26640	0			197
									32	4							
									29405	9							
*01	100699	X	100699	-0-	-0-	-0-	2991	1	78294	2	N	17616	17725	0			88
									36	4							
									19378	9							
*02	63815	X	63815	-0-	-0-	-0-	1881	1	50722	2	N	10182	10206	0			64
									12	4							
									11200	9							
*03	68375	X	68375	-0-	-0-	-0-	2087	1	54650	2	N	10572	10597	0			39
									9	4							
									11629	9							
*04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	1512	1	38908	2	N	7804	7754	0	49	8	40
									6	4							
									8584	9							
05	42594	X	36975	-0-	-5619	-0-	1047	1	26761	2	N	8330	8326	0			44
									4	4							
									9163	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0051TB		RRCID -> 291655	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH	9051	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*01	14B2 EXT	19554	-0-	19554	19554	515	1	13523	2	N	NO RPT		-0-
						8	4	5508	2	N	5007	4715	292
*02	14B2 EXT	91556	-0-	91556	111110	2458	1	66366	2	N	20651	20773	170
						16	4	22716	9				
*03	14B2 EXT	27989	-0-	27989	139099	829	1	21669	2	N	4990	5137	23
						2	4	5489	9				
*04	14B2 EXT	10970	-0-	10970	150069	301	1	7621	2	N	2769	2771	19
						2	4	3046	9			2 8	
05	14B2 EXT	2578	-0-	2578	152647	14	1	424	2	N	1945	1953	11
						2140	9						
-----													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH	8976	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	12364	-0-	12364	12364	360	1	9462	2	N	NO RPT		-0-
						3	4	2539	9	N	2308	2174	134
02	14B2 EXT	47112	-0-	47112	59476	1306	1	35234	2	N	9603	9658	79
						9	4	10563	9				
03	14B2 EXT	31745	-0-	31745	91221	965	1	25156	2	N	5109	5165	23
						4	4	5620	9				
04	14B2 EXT	17304	-0-	17304	108525	499	1	12746	2	N	3688	3686	25
						2	4	4057	9				
05	14B2 EXT	28344	-0-	28344	136869	900	1	22929	2	N	4101	4102	24
						4	4	4511	9				
-----													
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH	8965	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	9040	-0-	9040	9040	238	1	6272	2	N	NO RPT		-0-
						1	4	2529	9	N	2299	2165	134
02	14B2 EXT	25173	-0-	25173	34213	713	1	19327	2	N	4663	4759	38
						4	4	5129	9				
03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52615	541	1	14077	2	N	3438	3460	16
						2	4	3782	9				
04	14B2 EXT	15669	-0-	15669	68284	470	1	11964	2	N	2939	2935	20
						2	4	3233	9				
05	14B2 EXT	20124	-0-	20124	88408	636	1	16246	2	N	2945	2948	17
						2	4	3240	9				
-----													
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952	COMPL. DATE 10/20/2021	TOTAL DEPTH	9087	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*02	SHUT IN	9320	-0-	9320	9320	258	1	7158	2	Y	NO RPT		11
						1904	9				1731	1720	
*03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97873	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	57
						14	4	17212	9				
*04	SHUT IN	51850	-0-	51850	149723	1533	1	39329	2	Y	9984	9927	51
						6	4	10982	9			63 8	
05	SHUT IN	65683	-0-	65683	215406	1951	1	49852	2	Y	12610	12595	66
						9	4	13871	9				



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293	-	11618
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6417 X	4616	-0-	-1801	-0-	18	1	4280	3	N	289	187	1	1 8 325
						318	9							
01	6417 X	5191	-0-	-1226	-0-	21	1	4782	3	N	353	557	1	2 8 119
						388	9							
02	5796 X	4300	-0-	-1496	-0-	32	1	3848	3	N	382	379	1	2 8 120
						420	9							
03	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	24	1	4749	3	N	493	370	1	1 8 242
						542	9							
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	37	1	5341	3	N	268	375	1	1 8 134
						295	9							
*05	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	33	1	9104	3	N	254	183	1	1 8 204
						279	9							
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570	-	11907
12	55861 X	9168	-0-	-46693	-0-	8423	3	6	4	Y	672	781	1	66
						739	9							
01	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9311	3	10	4	Y	653	661	1	58
						718	9							
02	12208 X	8856	-0-	-3352	-0-	8187	3	13	4	Y	596	555	1	99
						656	9							
03	9827 X	9674	-0-	-153	-0-	8940	3	5	4	Y	663	678	1	84
						729	9							
04	9720 X	9311	-0-	-409	-0-	8674	3	637	9	Y	579	533	1	130
						10242	3							
*05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	673	9	9	4	Y	612	629	1	113
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778
12	50931 X	10097	-0-	-40834	-0-	9894	3	7	4	Y	178	201	1	1 8 17
						196	9							
01	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10002	3	11	4	Y	136	140	1	1 8 12
						150	9							
02	9856 X	9271	-0-	-585	-0-	9058	3	15	4	Y	180	161	1	1 8 30
						198	9							
03	10912 X	9915	-0-	-997	-0-	9722	3	5	4	Y	171	178	1	1 8 22
						188	9							
04	10230 X	9391	-0-	-839	-0-	9198	3	193	9	Y	175	157	1	1 8 39
						10136	3							
*05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	285	9	9	4	Y	259	249	1	1 8 48
-----														
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	-	11081
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708	-	19488
12	47926 X	41689	-0-	-6237	-0-	37912	3	3777	9	Y	3434	3412	0	7 8 136
01	47678 X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	11 8 138
02	DLQ G-10	35760	-0-	35760		32418	3	3342	9	Y	3038	3036	0	12 8 128
03	DLQ G-10	38760	-0-	38760		74520	3	3546	9	Y	3224	3232	0	18 8 102
04	DLQ G-10	38297	-0-	38297		112817	3	3406	9	Y	3096	2999	0	2 8 197
05	DLQ G-10	39276	-0-	39276		152093	3	3451	9	Y	3137	3151	0	15 8 168

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CIMAREX ENERGY CO.																	
BURGOO KING 2 ZZ UNIT																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 153438																	
WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		213776 X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	44	4	Y	10352	10314	0	43	8	30
							11387	9									
01		204848 X	149817	-0-	-55031	-0-	139955	3	84	4	Y	8889	8830	0	52	8	37
							9778	9									
02	DLQ	G-10	119590	-0-	119590	119590	110284	3	1622	4	Y	6985	6946	0	42	8	34
							7684	9									
03	DLQ	G-10	136199	-0-	136199	255789	127936	3	156	4	Y	7370	7254	0	38	8	112
							8107	9									
04	DLQ	G-10	126717	-0-	126717	382506	119604	3	55	4	Y	6416	6372	0	37	8	119
							7058	9									
05	DLQ	G-10	125801	-0-	125801	508307	119029	3	245	4	Y	5934	5935	0	24	8	94
							6527	9									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231																	
12		180079 X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	38	4	Y	9208	9172	0	40	8	27
							10129	9									
01		176545 X	130733	-0-	-45812	-0-	121823	3	74	4	Y	8033	7977	0	49	8	34
							8836	9									
02	DLQ	G-10	107851	-0-	107851	107851	99496	3	1479	4	Y	6251	6216	0	38	8	31
							6876	9									
03	DLQ	G-10	122642	-0-	122642	230493	115107	3	141	4	Y	6722	6614	0	36	8	103
							7394	9									
04	DLQ	G-10	115162	-0-	115162	345655	108778	3	50	4	Y	5758	5719	0	35	8	107
							6334	9									
05	DLQ	G-10	114554	-0-	114554	460209	108338	3	223	4	Y	5448	5445	0	23	8	87
							5993	9									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424																	
12		183179 X	141353	-0-	-41826	-0-	130747	3	38	4	Y	9607	9571	0	40	8	28
							10568	9									
01		170562 X	130492	-0-	-40070	-0-	121078	3	73	4	Y	8492	8435	0	49	8	36
							9341	9									
02	DLQ	G-10	105170	-0-	105170	105170	96198	3	1430	4	Y	6856	6821	0	37	8	34
							7542	9									
03	DLQ	G-10	119730	-0-	119730	224900	111666	3	137	4	Y	7206	7095	0	35	8	110
							7927	9									
04	DLQ	G-10	109837	-0-	109837	334737	102945	3	48	4	Y	6222	6182	0	35	8	115
							6844	9									
05	DLQ	G-10	110969	-0-	110969	445706	104329	3	215	4	Y	5841	5841	0	22	8	93
							6425	9									
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J																	
WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986																	
12		0	217440	-0-	217440	888408	179500	3	206	4	N	34304	34257	0	34	8	76
							37734	9									
01		1075308 X	186900	-0-	-888408	-0-	154989	3	122	4	N	28899	28893	0			82
							31789	9									
02		178920 X	174639	-0-	-4281	-0-	146367	3	317	4	N	25414	25370	0	54	8	72
							27955	9									
03		198090 X	184288	-0-	-13802	-0-	156867	3	84	4	N	24852	24824	0	21	8	79
							27337	9									
04		191700 X	164683	-0-	-27017	-0-	140953	3	6	4	N	21567	21495	0	61	8	90
							23724	9									
05		198090 X	164652	-0-	-33438	-0-	142124	3	22528	9	N	20480	20425	0	60	8	85

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				166150										
BACKSWING STATE				WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	1922	1	25140	3	Y	496	502	1	248
01	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	546	9	834	1	Y	317	342	1	223
02	13496 X	6371	-0-	-7125	-0-	349	9	491	1	Y	205	273	1	155
03	21731 X	12376	-0-	-9355	-0-	226	9	895	1	Y	387	269	1	273
04	21030 X	12856	-0-	-8174	-0-	426	9	972	1	Y	460	553	1	180
05	21731 X	12435	-0-	-9296	-0-	506	9	958	1	Y	478	412	1	246
						526	9							
GLENN				WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780			
12	7068 X	6840	-0-	-228	-0-	62	1	4824	3	Y	1776	449	1	1630
01	7068 X	5332	-0-	-1736	-0-	1954	9	62	1	Y	872	1809	1	693
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	959	9	56	1	Y	1113	925	1	881
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	1224	9	62	1	Y	1338	1424	1	795
*04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1472	9	60	1	Y	884	945	1	734
05	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	972	9	62	1	Y	1026	462	1	1298
						1129	9							
CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8359 - 12688			
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	60	1	5606	3	N	525	926	1	324
01	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	578	9	62	1	N	501	462	1	363
02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	551	9	56	1	N	461	199	1	625
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	507	9	62	1	N	529	467	1	687
*04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	582	9	60	1	N	450	470	1	667
*05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	495	9	62	1	N	445	460	1	652
						490	9							
ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8239 - 12556			
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			580
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			580
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			580
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			580
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			580
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			580

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24025 X	17141	-0-	-6884	-0-	1001	1	15135	3	Y	914	988	0		183
01	23963 X	18391	-0-	-5572	-0-	1005	9								
01	23963 X	18391	-0-	-5572	-0-	1020	1	16457	3	Y	831	861	0		153
02	18816 X	14521	-0-	-4295	-0-	914	9								
02	18816 X	14521	-0-	-4295	-0-	737	1	13014	3	Y	700	693	0		160
03	20770 X	15208	-0-	-5562	-0-	770	9								
03	20770 X	15208	-0-	-5562	-0-	871	1	13440	3	Y	815	782	0		193
04	17970 X	15685	-0-	-2285	-0-	897	9								
04	17970 X	15685	-0-	-2285	-0-	903	1	13855	3	Y	843	860	0		176
05	18383 X	16799	-0-	-1584	-0-	927	9								
05	18383 X	16799	-0-	-1584	-0-	849	1	14688	3	Y	1147	1052	0		271
						1262	9								
WETHERBEE				WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925			
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	2337	3	Y	615	563	1		211
01	5704 X	3265	-0-	-2439	-0-	677	9								
01	5704 X	3265	-0-	-2439	-0-	54	1	2420	3	Y	719	393	1		537
02	2716 X	2373	-0-	-343	-0-	791	9								
02	2716 X	2373	-0-	-343	-0-	15	1	1956	3	Y	365	804	1		98
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	402	9								
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	25	1	2784	3	Y	1056	551	1		603
*04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1162	9								
*04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	Y	584	923	1		264
05	3007 X	1281	-0-	-1726	-0-	642	9								
05	3007 X	1281	-0-	-1726	-0-	17	1	1040	3	Y	204	328	1		140
						224	9								
DEETS				WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320			
12	8742 X	7700	-0-	-1042	-0-	593	1	6295	3	Y	738	756	0		208
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	812	9								
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	800	1	7272	3	Y	577	583	0		202
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	635	9								
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	487	1	5752	3	Y	485	530	0		157
03	7688 X	7434	-0-	-254	-0-	534	9								
03	7688 X	7434	-0-	-254	-0-	677	1	6272	3	Y	441	444	0		154
*04	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	485	9								
*04	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	973	1	10943	3	Y	467	492	0		129
*05	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	514	9								
*05	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	901	1	11875	3	Y	484	474	0		139
						532	9								
CAPTAIN CALL				WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335			
12	14260 X	12886	-0-	-1374	-0-	749	1	11326	3	Y	737	789	0		148
01	10137 X	8993	-0-	-1144	-0-	811	9								
01	10137 X	8993	-0-	-1144	-0-	463	1	7462	3	Y	971	940	0		179
02	9772 X	6550	-0-	-3222	-0-	1068	9								
02	9772 X	6550	-0-	-3222	-0-	310	1	5471	3	Y	699	718	0		160
03	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	769	9								
03	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	498	1	7689	3	Y	713	704	0		169
04	11370 X	9488	-0-	-1882	-0-	784	9								
04	11370 X	9488	-0-	-1882	-0-	537	1	8235	3	Y	651	684	0		136
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-	716	9								
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	1	137	0		-0-



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 604H	RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625 - 12149					
12		16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	1395 627 9	14803 3	Y	570	614 0		161
01		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	1134 822 9	10309 3	Y	747	646 0		262
02		11676 X	11540	-0-	-136	-0-	869 402 9	10269 3	Y	365	509 0		118
03		16182 X	10393	-0-	-5789	-0-	971 431 9	8991 3	Y	392	373 0		137
04		15660 X	12352	-0-	-3308	-0-	964 543 9	10845 3	Y	494	494 0		137
05		16182 X	13857	-0-	-2325	-0-	945 458 9	12454 3	Y	416	433 0		120
-----													
				WELL #: 2002H	RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515 - 11725					
12		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	580	645 1		290
01		13857 X	11553	-0-	-2304	-0-	793 613 9	10147 3	Y	557	456 1		391
02		14616 X	13180	-0-	-1436	-0-	1010 532 9	11638 3	Y	484	509 1		366
03		16182 X	13725	-0-	-2457	-0-	987 537 9	12201 3	Y	488	510 1		344
04		15660 X	11724	-0-	-3936	-0-	888 439 9	10397 3	Y	399	587 1		156
05		14601 X	12256	-0-	-2345	-0-	954 403 9	10899 3	Y	366	334 1		188
-----													
				WELL #: 201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372 - 12587					
12		7657 X	7075	-0-	-582	-0-	60 853 9	6162 3	N	775	925 1		412
01		7657 X	6916	-0-	-741	-0-	62 869 9	5985 3	N	790	472 1		730
02		6832 X	5560	-0-	-1272	-0-	56 705 9	4799 3	N	641	881 1		490
03		7564 X	7272	-0-	-292	-0-	62 891 9	6319 3	N	810	921 1		379
*04		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	60 815 9	6384 3	N	741	447 1		673
*05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	62 781 9	6378 3	N	710	912 1		471
-----													
				WELL #: 1801H	RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 8193 - 12555					
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	135	143 0		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200	182 0		40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	151	163 0		28
03		T. A.	189	-0-	189	189	2 3	187 9	Y	170	171 0		27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	189			Y	174	185 0		16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	189			Y	-0-	16 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 7869 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	992 1	11324 3	N	603	884 1	237	
						663 9						
01	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	957 1	8220 3	N	638	436 1	439	
						702 9						
02	6552 X	1810	-0-	-4742	-0-	804 1	953 3	N	48		487	
						53 9						
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	349 1	9417 3	N	136		623	
						150 9						
*04	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	960 1	12571 3	N	868	882 1	609	
						955 9						
*05	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	757 1	7689 3	N	489	437 1	661	
						538 9						
CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8403 - 12750		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		212	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		214	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		217	
CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7818 - 12440		
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	224 1	3389 3	Y	329	321 0	66	
						362 9						
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	141 1	2277 3	Y	379	375 0	70	
						417 9						
02	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	214 1	3789 3	Y	286	291 0	65	
						315 9						
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	350 1	5396 3	Y	439	400 0	104	
						483 9						
*04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	197 1	3021 3	Y	380	405 0	79	
						418 9						
05	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	140 1	2430 3	Y	363	356 0	86	
						399 9						
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8215 - 12340		
12	8060 X	3991	-0-	-4069	-0-	992 1	2999 3	N	-0-		627	
01	8060 X	3690	-0-	-4370	-0-	992 1	2681 3	N	15		642	
						17 9						
02	7280 X	911	-0-	-6369	-0-	896 1	15 9	N	14		656	
03	5890 X	992	-0-	-4898	-0-	992 1		N	-0-		656	
04	5550 X	960	-0-	-4590	-0-	960 1		N	-0-		656	
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		656	
GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155 - 12645		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1157	1225 0	188	
01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	5 1	171 3	Y	1706	1553 0	341	
						1877 9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1292	1391 0	242	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1448	1461 0	229	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1161	1282 0	108	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	241 0	24	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	124	1	3395	3	N	810	866	1	2152
						891	9							
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	3	N	864	1306	1	1710
						950	9							
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	N	917	1474	1	1153
						1009	9							
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	124	1	4980	3	N	1198	925	1	1426
						1318	9							
*04	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	6717	3	N	1362	1882	1	906
						1498	9							
*05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	N	669			1575
						736	9							
-----														
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815				
12	34224 X	28225	-0-	-5999	-0-	898	1	26565	3	N	693	827	1	738
						762	9							
01	34224 X	28463	-0-	-5761	-0-	902	1	26690	3	N	792	820	1	710
						871	9							
02	29624 X	19436	-0-	-10188	-0-	701	1	18322	3	N	375	450	1	635
						413	9							
03	32798 X	21666	-0-	-11132	-0-	945	1	20255	3	N	424	430	1	629
						466	9							
04	29070 X	27770	-0-	-1300	-0-	960	1	26032	3	N	707	444	1	892
						778	9							
05	28458 X	26953	-0-	-1505	-0-	992	1	25246	3	N	650	433	1	1109
						715	9							
-----														
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782				
12	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-			639
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198			837
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1	768
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5118	3	267	9	N	243			1011
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	4			1015
05	6975 X	2281	-0-	-4694	-0-	2180	3	101	9	N	92			1107
-----														
LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285				
12	7161 X	5968	-0-	-1193	-0-	62	1	5793	3	N	103			459
						113	9							
01	7161 X	4488	-0-	-2673	-0-	62	1	4304	3	N	111			570
						122	9							
02	6076 X	4195	-0-	-1881	-0-	56	1	4020	3	N	108			678
						119	9							
03	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	62	1	5581	3	N	109	428	1	359
						120	9							
04	6030 X	5773	-0-	-257	-0-	60	1	5560	3	N	139			498
						153	9							
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	62	1	5214	3	N	111			609
						122	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261 0	287
						1371	9						
01	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907 0	147
						844	9						
02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742 0	172
						844	9						
03	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838 0	231
						987	9						
*04	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	242	1	10809	3	Y	1088	1070 0	249
						1197	9						
*05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	256	1	11079	3	Y	949	945 0	253
						1044	9						

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94		361
01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134		495
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204		699
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1181	3	221	9	N	201		900
*04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1236	3	259	9	N	235		1135
*05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	42	1	2782	3	N	412	731 1	816
						453	9						

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224 0	58
						276	9						
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252 0	46
						264	9						
02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423 0	109
						535	9						
03	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389 0	97
						415	9						
*04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	122	1	5451	3	Y	244	285 0	56
						268	9						
*05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6019	3	Y	434	374 0	116
						477	9						

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

12	4371 X	1203	-0-	-3168	-0-	18	1	926	3	Y	235	330 1	81
						259	9						
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	81 1	-0-
02	T. A.	7431	-0-	7431	7431	39	1	5223	3	Y	1972	1441 1	531
						2169	9						
03	T. A.	5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862 1	440
						848	9						
04	T. A.	4388	-0-	4388	16922	32	1	3386	3	Y	882	924 1	398
						970	9						
*05	20399 X	3477	-0-	-16922	-0-	45	1	2747	3	Y	623	593 1	428
						685	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	1022	1	10846	3	Y	84	95	0		24
01	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	1174	1	10673	3	Y	60	63	0		21
02	9548 X	8885	-0-	-663	-0-	688	1	8136	3	Y	55	58	0		18
03	11966 X	9045	-0-	-2921	-0-	876	1	8113	3	Y	51	51	0		18
04	11580 X	4558	-0-	-7022	-0-	371	1	4174	3	Y	12	27	0		3
05	11966 X	96	-0-	-11870	-0-	7	1	86	3	Y	3	5	0		1
LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730					
12	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	270	1	11869	3	Y	564	567	0		130
01	9610 X	8514	-0-	-1096	-0-	172	1	7922	3	Y	382	439	0		73
02	9688 X	7677	-0-	-2011	-0-	140	1	7149	3	Y	353	347	0		79
03	10726 X	6561	-0-	-4165	-0-	133	1	6012	3	Y	378	360	0		97
*04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	250	1	11176	3	Y	451	445	0		103
*05	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	235	1	10176	3	Y	469	447	0		125
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502					
12	15717 X	741	-0-	-14976	-0-	51	1	543	3	Y	134	315	0		38
01	15717 X	4210	-0-	-11507	-0-	380	1	3454	3	Y	342	260	0		120
02	12516 X	8047	-0-	-4469	-0-	376	1	6949	3	Y	464	434	0		150
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	1068	1	9897	3	Y	535	498	0		187
*04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	667	1	7501	3	Y	498	547	0		138
*05	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	840	1	11070	3	Y	835	733	0		240
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790					
12	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	839	1	12685	3	Y	589	578	0		118
01	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	868	1	14004	3	Y	570	583	0		105
02	17164 X	15623	-0-	-1541	-0-	805	1	14231	3	Y	534	517	0		122
03	19003 X	18155	-0-	-848	-0-	1062	1	16387	3	Y	642	612	0		152
04	18390 X	16602	-0-	-1788	-0-	988	1	15149	3	Y	423	487	0		88
05	17298 X	17140	-0-	-158	-0-	903	1	15613	3	Y	567	521	0		134

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652						
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	21	1	2522	3	Y	1162	1145	0	221
						1278	9							
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	Y	1035	1065	0	191
						1139	9							
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	43	1	1902	3	Y	773	576	0	388
						850	9							
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873	0	325
						891	9							
*04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	695	738	0	282
						765	9							
*05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	3	Y	794	741	0	335
						873	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710						
12	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	1518	1	20883	3	Y	792	959	0	163
						871	9							
01	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	1468	1	20176	3	Y	965	906	0	222
						1062	9							
02	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	1112	1	18169	3	Y	914	779	0	357
						1005	9							
03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325	0	328
						1426	9							
*04	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1355	1	15976	3	Y	924	957	0	295
						1016	9							
05	11563 X	10636	-0-	-927	-0-	831	1	9159	3	Y	587	712	0	170
						646	9							

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595						
12	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	496	1	9857	3	Y	168	164	1	102
						185	9							
01	10385 X	8042	-0-	-2343	-0-	346	1	7270	3	Y	387	301	1	188
						426	9							
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	352	1	7168	3	Y	633	478	1	343
						696	9							
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640	1	416
						784	9							
*04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	304	1	7176	3	Y	499	641	1	274
						549	9							
*05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5810	3	Y	296	347	1	223
						326	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	839 1082	1 9	7087	3	Y	984	555 1	689
01	10571 X	9011	-0-	-1560	-0-	841 1056	1 9	7114	3	Y	960	1300 1	349
02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	521 546	1 9	7067	3	Y	496	313 1	532
03	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	722 1068	1 9	12815	3	Y	971	1058 1	445
*04	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	292 562	1 9	10195	3	Y	511	754 1	202
*05	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	50 711	1 9	16969	3	Y	646	305 1	543
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510			
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	1068 448	1 9	9021	3	Y	407	324 1	285
01	10509 X	8736	-0-	-1773	-0-	886 348	1 9	7502	3	Y	316	486 1	115
02	8288 X	5850	-0-	-2438	-0-	375 395	1 9	5080	3	Y	359	103 1	371
03	9176 X	5643	-0-	-3533	-0-	270 589	1 9	4784	3	Y	535	661 1	245
04	8880 X	5164	-0-	-3716	-0-	128 592	1 9	4444	3	Y	538	571 1	212
05	9176 X	5049	-0-	-4127	-0-	12 992	1 9	4045	3	Y	902	356 1	758
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600			
12	16740 X	11531	-0-	-5209	-0-	481 1475	1 9	9575	3	Y	1341	790 1	813
01	16647 X	12523	-0-	-4124	-0-	516 1169	1 9	10838	3	Y	1063	1361 1	515
02	12880 X	11480	-0-	-1400	-0-	499 814	1 9	10167	3	Y	740	854 1	401
03	14260 X	12673	-0-	-1587	-0-	479 815	1 9	11379	3	Y	741	709 1	433
04	13800 X	9845	-0-	-3955	-0-	371 736	1 9	8738	3	Y	669	734 1	368
05	12710 X	11953	-0-	-757	-0-	41 755	1 9	11157	3	Y	686	536 1	518
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575			
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389 997	1 9	5344	3	Y	906	950 0	187
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	374 593	1 9	5142	3	Y	539	602 0	124
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	324 397	1 9	5298	3	Y	361	344 0	141
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	390 452	1 9	5006	3	Y	411	448 0	104
*04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	345 569	1 9	4073	3	Y	517	456 0	165
*05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221 410	1 9	2436	3	Y	373	430 0	108

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7858 - 12360	
12	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	441 1	19339 3	Y	412	456 0	95
						453 9					
01	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	451 1	20829 3	Y	722	679 0	138
						794 9					
02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	291 1	14897 3	Y	398	447 0	89
						438 9					
03	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	314 1	14171 3	Y	331	335 0	85
						364 9					
*04	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	406 1	18113 3	Y	301	317 0	69
						331 9					
*05	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	423 1	18315 3	Y	409	369 0	109
						450 9					

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7350 - 12017	
12	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	901 1	27090 3	Y	248	267 0	38
						1 4	273 9				
01	26640 X	26640	-0-	-0-	-0-	904 1	25602 3	Y	121	141 0	18
						1 4	133 9				
02	21980 X	16752	-0-	-5228	-0-	487 1	16122 3	Y	128	120 0	26
						2 4	141 9				
03	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	949 1	24970 3	Y	177	180 0	23
						1 4	195 9				
*04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	840 1	22567 3	Y	284	258 0	49
						28 4	312 9				
*05	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	837 1	23304 3	Y	373	361 0	61
						88 4	410 9				

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9611 - 19644	
12	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	19486 3	6475 9	N	5886	5847 0	56
01	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	14907 3	5 4	N	2607	2635 0	28
						2868 9					
02	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	19483 3	3720 9	N	3382	3367 0	43
*03	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	31716 3	4238 9	N	3853	3852 0	44
*04	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	30158 3	10 4	N	3640	3634 0	50
						4004 9					
*05	33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	28778 3	1 4	N	3993	3990 0	53
						4392 9					

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 11082 - 20017	
COLLIE A EAST		WELL #: S 82H									
*09	DLQ G-10	16065	-0-	16065	32282	13357 3	2708 9	Y	2462	2398 0	1 8 126
10	DLQ G-10	16077	-0-	16077	48359	13581 3	2496 9	Y	2269	2288 0	107
11	DLQ G-10	15629	-0-	15629	63988	12806 3	2823 9	Y	2566	2553 0	120
12	DLQ G-10	16287	-0-	16287	80275	13424 3	2863 9	Y	2603	2578 0	121
01	DLQ G-10	17501	-0-	17501	97776	14565 3	2936 9	Y	2669	2662 0	6 8 122
02	111932 X	14156	-0-	-97776	-0-	11807 3	2349 9	Y	2135	2093 0	8 8 156
03	14756 X	14463	-0-	-293	-0-	11993 3	2470 9	Y	2245	2251 0	150
04	14280 X	10624	-0-	-3656	-0-	8821 3	1803 9	Y	1639	1666 0	123
05	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			Y	NO RPT		123



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
HEAD HONCO STATE BS		WELL #:		702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167 - 13318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12		13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	12344	3	1491	9	N	1355	1323	1	324
01		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	11066	3	1617	9	N	1470	1521	1	273
02		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	6894	3	2221	9	N	2019	1918	1	374
03		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	4927	3	2250	9	N	2045	2023	1	396
*04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5470	3	1834	9	N	1667	1687	1	376
05		5487 X	2802	-0-	-2685	-0-	1988	3	814	9	N	740	740	1	376

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7303 - 10996		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #:		1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7373 - 11134		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	N	-0-			177
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

BLUE LACY BS		WELL #:		804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	20	1	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	12	1	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10	1	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	17	1	14

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300 - 11895	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	36642 X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2 9	Y	2	3 0	-0-
01	35247 X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15 9	Y	14	12 0	1 8
02	24780 X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14 9	Y	13	13 0	1 1
03	24831 X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9 9	Y	8	7 0	1 8
04	13380 X	23	-0-	-13357	-0-	22	2	1 9	Y	1	1 0	1 8
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

12	33604 X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201 9	Y	183	166 0	13 1	13
01	33666 X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183 9	Y	166	143 0	18 1	12
02	30408 X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155 9	Y	141	129 0	13 1	9
03	33666 X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39 9	Y	35	39 0	1 1	3
04	31380 X	3	-0-	-31377	-0-	2	2	1 9	Y	1	1 8	1 8	-0-
05	32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

12	20057 X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748 9	Y	680	619 0	9 1	52
01	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402 9	Y	365	323 0	26 1	26
02	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361 9	Y	328	288 0	20 1	19
03	27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675 9	Y	614	547 0	27 1	46
04	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21080	2	163 9	Y	148	151 0	15 1	24
*05	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22964	2	149 9	Y	135	134 0	9 1	12

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

12	35092 X	30069	-0-	-5023	-0-	29208	2	861 9	Y	783	762 0	14 1	60
01	35185 X	28590	-0-	-6595	-0-	27719	2	871 9	Y	792	751 0	28 1	65
02	31780 X	24904	-0-	-6876	-0-	24070	2	834 9	Y	758	747 0	21 1	51
03	35185 X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2	1015 9	Y	923	873 0	27 1	72
04	31710 X	25834	-0-	-5876	-0-	25113	2	721 9	Y	655	592 0	15 1	117
*05	31821 X	31821	-0-	-0-	-0-	31065	2	756 9	Y	687	726 0	11 1	64

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14198 X	12904	-0-	-1294	-0-	10684	2	2220	9	Y	2018	1850	0	5 1	298
													12	8		
01		14198 X	6842	-0-	-7356	-0-	5360	2	1482	9	Y	1347	1278	0	211 1	114
													42	8		
02		10612 X	7000	-0-	-3612	-0-	5555	2	1445	9	Y	1314	1311	0	5 1	85
													27	8		
03		12896 X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2	1465	9	Y	1332	1364	0	6 1	29
													18	8		
04		12480 X	5245	-0-	-7235	-0-	3985	2	1260	9	Y	1145	1123	0	2 1	23
													26	8		
05		12896 X	4994	-0-	-7902	-0-	3854	2	1140	9	Y	1036	989	0	1 1	39
													30	8		
-----																
STATE MAGELLAN																
WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880																
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1251	1173	1	5 8	324
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1864	1932	1	33 8	223
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6				229
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				229
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				229
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				229
-----																
VOYAGER W																
WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869																
12		46929 X	46929	-0-	-0-	-0-	45082	2	1847	9	Y	1679	1598	0	58 1	95
													3	8		
01		47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	45387	2	1935	9	Y	1759	1692	0	45 1	107
													10	8		
02		48328 X	35504	-0-	-12824	-0-	34137	2	1367	9	Y	1243	1243	0	29 1	75
													3	8		
03		53506 X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2	1773	9	Y	1612	1558	0	34 1	92
													3	8		
04		46500 X	35699	-0-	-10801	-0-	34030	2	1669	9	Y	1517	1534	0	20 1	50
													5	8		
05		47337 X	31038	-0-	-16299	-0-	29589	2	1449	9	Y	1317	1282	0	10 1	70
													5	8		
-----																
STATE MERCURY																
WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262																
12		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3436	2	1431	9	Y	1301	1189	0	2 1	193
													1	8		
01		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9	Y	2018	1738	0	286 1	175
													12	8		
02		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9	Y	1668	1721	0	5 1	110
													7	8		
03		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	6380	2	1715	9	Y	1559	1623	0	7 1	34
													5	8		
04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	6613	2	1572	9	Y	1429	1422	0	5 1	30
													6	8		
*05		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	6633	2	1448	9	Y	1316	1287	0	3 1	51
													5	8		
-----																
STATE PATHFINDER																
WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623																
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				284
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				284
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				284
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
*05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-				284

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID -> 283680	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9940	- 14692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21979 X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9	Y	18	1	8		248
01	15872 X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9	Y	4	1	1	3 8	248
02	6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-				248
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				248
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				248
05	589 X	130	-0-	-459	-0-	1	2	129	9	Y	117	187	1		178
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11328	- 16120					
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9	Y	684	685	0	3 1	104
01	5921 X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9	Y	218	270	0	7 1	38
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	Y	17	43	0	6 1	2
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7627	2	119	9	Y	108	80	0	8 1	20
04	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6448	2	250	9	Y	227	196	0	5 1	45
05	6789 X	6070	-0-	-719	-0-	5906	2	164	9	Y	149	174	0	2 1	17
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.10989	- 15789					
12	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9	Y	226	213	0	8 1	33
01	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9	Y	344	291	0	22 1	58
02	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9	Y	284	263	0	14 1	62
03	15717 X	13842	-0-	-1875	-0-	13124	2	718	9	Y	653	572	0	13 1	129
04	15210 X	12755	-0-	-2455	-0-	11978	2	777	9	Y	706	682	0	8 1	142
05	15717 X	12295	-0-	-3422	-0-	11859	2	436	9	Y	396	488	0	4 1	45
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905					
12	32364 X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2 8	-0-
01	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8		-0-
02	23828 X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-				-0-
03	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-				-0-
04	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-				-0-
05	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815					
12	8277 X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1 1	38
01	7843 X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1 1	43
02	6832 X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2 1	93
03	7564 X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5 1	132
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5242	2	400	9	Y	364	416	0	3 1	73
*05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6025	2	438	9	Y	398	419	0	2 1	45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	8996 2	1657 9	Y	1506	1441 0	230
01	9734 X	8958	-0-	-776	-0-	7066 2	1892 9	Y	1720	1620 0	316
02	10948 X	797	-0-	-10151	-0-	120 2	677 9	Y	615	784 0	142
03	10664 X	1770	-0-	-8894	-0-	901 2	869 9	Y	790	769 0	158
04	10320 X	8096	-0-	-2224	-0-	4990 2	3106 9	Y	2824	2397 0	573
05	10664 X	7747	-0-	-2917	-0-	4500 2	3247 9	Y	2952	3175 0	339

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

12	8866 X	787	-0-	-8079	-0-	255 2	532 9	Y	484	469 0	74
01	8773 X	786	-0-	-7987	-0-	222 2	564 9	Y	513	485 0	93
02	5320 X	590	-0-	-4730	-0-	159 2	431 9	Y	392	390 0	90
03	5704 X	749	-0-	-4955	-0-	186 2	563 9	Y	512	496 0	103
04	750 X	591	-0-	-159	-0-	95 2	496 9	Y	451	457 0	91
05	775 X	592	-0-	-183	-0-	97 2	495 9	Y	450	484 0	51

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	18748 2	745 9	Y	677	399 1	589
01	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	16968 2	688 9	Y	625	806 1	397
02	21560 X	15832	-0-	-5728	-0-	15240 2	592 9	Y	538	601 1	330
03	23095 X	16966	-0-	-6129	-0-	16309 2	657 9	Y	597	600 1	324
04	22350 X	13973	-0-	-8377	-0-	13513 2	460 9	Y	418	397 1	341
05	19499 X	17980	-0-	-1519	-0-	17397 2	583 9	Y	530	392 1	473

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	12533 2	994 9	Y	904	590 1	499
01	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	11242 2	802 9	Y	729	981 1	239
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	9787 2	719 9	Y	654	563 1	326
03	13516 X	11818	-0-	-1698	-0-	11094 2	724 9	Y	658	789 1	192
04	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13351 2	799 9	Y	726	704 1	209
05	13516 X	11329	-0-	-2187	-0-	10685 2	644 9	Y	585	392 1	398

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10580				PERF.10872 - 15713			
12	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		12950	2	1033	9	Y	939	917	0	8	1	63
01	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-		12682	2	1026	9	Y	933	893	0	18	1	70
02	12516 X	12043	-0-	-473	-0-		11181	2	862	9	Y	784	769	0	14	1	68
03	13857 X	13478	-0-	-379	-0-		12564	2	914	9	Y	831	782	0	33	1	80
04	13410 X	12871	-0-	-539	-0-		12178	2	693	9	Y	630	660	0	8	1	35
05	13857 X	12972	-0-	-885	-0-		12247	2	725	9	Y	659	646	0	5	1	38
STATE MAGELLAN		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557				PERF.10812 - 14660			
12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-		6293	2	1029	9	Y	935	905	0	3	1	63
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-		9868	2	1418	9	Y	1289	1219	0	12	1	97
02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-		9648	2	1031	9	Y	937	937	0	9	1	81
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-		11154	2	963	9	Y	875	832	0	33	1	84
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-		9958	2	749	9	Y	681	712	0	7	1	38
*05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-		12279	2	758	9	Y	689	673	0	5	1	40
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540				PERF.10963 - 15763			
12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		5767	2	589	9	Y	535	525	0	3	1	36
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		5725	2	670	9	Y	609	576	0	6	1	46
02	5656 X	5435	-0-	-221	-0-		4927	2	508	9	Y	462	453	0	5	1	39
03	6262 X	6126	-0-	-136	-0-		5689	2	437	9	Y	397	377	0	15	1	38
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-		5720	2	1374	9	Y	1249	1198	0	3	1	70
*05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-		6235	2	1642	9	Y	1493	1456	0	2	1	87
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160				PERF. 9637 - 14327			
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-		68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	183	0	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156				PERF. 9446 - 14312			
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
01	1271 N	706	-0-	-565	-0-		20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	86	0	-0-		-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													
EOG RESOURCES, INC.													
EXCELSIOR 12													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 253162													
WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	49	7
01	1333 N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	17	2
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
EXCELSIOR 12													
WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255													
12	1457 N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	125	1
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STATE VIKING E													
WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922													
12	55552 X	1362	-0-	-54190	-0-	1241	2	121	9	Y	110	96	13
01	53909 X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	-0-
03	T. A.	5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90	7
04	T. A.	18118	-0-	18118	23125	17308	2	810	9	Y	736	669	62
05	T. A.	27541	-0-	27541	50666	27017	2	524	9	Y	476	504	23
-----													
STATE GALILEO													
WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148													
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3170	2	545	9	Y	495	548	51
01	12276 X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	8
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	1	8	-0-
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-		-0-
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-		-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STATE GALILEO													
WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146													
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	Y	7	5	1
01	1674 X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	1
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	1	-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STATE GALILEO													
WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866													
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	122	2	679	9	Y	617	551	65
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	1948	-0-	1948	1948	1322	2	626	9	Y	569	516	41
05	T. A.	4133	-0-	4133	6081	3255	2	878	9	Y	798	811	14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 10952 - 15758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	7719 X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
01	7719 X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
02	6972 X	4326	-0-	-2646	-0-	3720	2	606	9	Y	551	460	0	4	1	162
03	7192 X	4940	-0-	-2252	-0-	4195	2	745	9	Y	677	596	0	4	1	228
04	6510 X	3999	-0-	-2511	-0-	3588	2	411	9	Y	374	523	0	3	1	61
05	6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4116	2	560	9	Y	509	450	0	2	1	102
												16	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9336 - 14055						
12	2511 X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	5	8	166
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					166
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					166
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					166
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9341 - 14206						
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8			87
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					87
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040						
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8			206
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3196	2	406	9	Y	369	368	0	2	1	14	
01	3441 X	160	-0-	-3281	-0-		7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-	5	8			-0-	
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	6	0			-0-	
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-	
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10895 - 15698							
12	14136 X	7929	-0-	-6207	-0-	7558	2	371	9	Y	337	278	0	4	1	50	
01	14136 X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709	0	9	1	150	
02	15484 X	9093	-0-	-6391	-0-	8258	2	835	9	Y	759	709	0	7	1	170	
03	17143 X	11007	-0-	-6136	-0-	9955	2	1052	9	Y	956	913	0	9	1	188	
04	16590 X	10391	-0-	-6199	-0-	9478	2	913	9	Y	830	822	0	5	1	162	
*05	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	9600	2	882	9	Y	802	842	0	3	1	89	
												30	8				
-----																	
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11082 - 15623							
12	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF.10072 - 14949							
12	21731 X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224	
01	21731 X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024	0	20	1	182	
02	20300 X	17849	-0-	-2451	-0-	16459	2	1390	9	Y	1264	1133	0	14	1	288	
03	22475 X	18189	-0-	-4286	-0-	16774	2	1415	9	Y	1286	1298	0	14	1	255	
04	21660 X	17139	-0-	-4521	-0-	15714	2	1425	9	Y	1295	1268	0	9	1	259	
05	21638 X	16058	-0-	-5580	-0-	15350	2	708	9	Y	644	814	0	5	1	72	
												14	8				
												12	8				
-----																	
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830		PERF.10771 - 15195							
12	372 X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8	8	3	
01	589 X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	23	0	1	8	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791				PERF.10092 - 14926		
12	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	7	1	469
01	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849	0	16	1	540
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471	0	15	1	585
03	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125	0	18	1	641
04	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15091	2	3339	9	Y	3035	3035	0	12	1	613
*05	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	15892	2	2812	9	Y	2556	2854	0	7	1	292
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711				PERF.10977 - 15817		
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	6563	2	1537	9	Y	1397	1367	0	3	1	213
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420	0	6	1	274
02	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114	0	4	1	255
03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652	0	5	1	353
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	7515	2	1569	9	Y	1426	1477	0	4	1	288
*05	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	8099	2	1659	9	Y	1508	1611	0	2	1	173
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9030				PERF. 9302 - 18983		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9038				PERF. 9151 - 19073		
12	1240 X	97	-0-	-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
01	1023 X	186	-0-	-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 9441				PERF. 9590 - 14434		
12	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
01	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411
03	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	13253	2	883	9	Y	803	984	1	4	8	226
04	11130 X	10484	-0-	-646	-0-	9839	2	645	9	Y	586	277	1	6	8	529
*05	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	13407	2	864	9	Y	785	723	1	7	8	584

-----															
SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MERCURY															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
12		4681 X	3889	-0-	-792	-0-	2396 2	1493 9	Y	1357	1267 0	2 8	1 1		202
01		4185 X	3252	-0-	-933	-0-	1774 2	1478 9	Y	1344	1222 0	9 8	198 1		117
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1742 2	1374 9	Y	1249	1278 0	5 8	1 1		82
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	2861 2	1565 9	Y	1423	1465 0	5 8	3 1		32
04		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3312 2	1539 9	Y	1399	1393 0	7 8	2 1		29
*05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3281 2	1356 9	Y	1233	1207 0	7 8	1 1		47
-----															
STATE MAGELLAN															
WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111															
12		10819 X	9104	-0-	-1715	-0-	8157 2	947 9	Y	861	811 0	9 8	5 1		57
01		6014 X	1322	-0-	-4692	-0-	1038 2	284 9	Y	258	262 0	35 8	1 1		17
02		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	6652 2	521 9	Y	474	423 0	22 8	7 1		39
03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7081 2	248 9	Y	225	214 0	18 8	12 1		20
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5137 2	637 9	Y	579	539 0	26 8	3 1		31
*05		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5363 2	659 9	Y	599	567 0	27 8	2 1		34
-----															
STATE MAGELLAN															
WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750															
12		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	6824 2	848 9	Y	771	732 0	1 8	3 1		52
01		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	6537 2	811 9	Y	737	719 0	7 8	7 1		56
02		7056 X	6570	-0-	-486	-0-	5871 2	699 9	Y	635	629 0	2 8	5 1		55
03		7812 X	7079	-0-	-733	-0-	6330 2	749 9	Y	681	644 0	3 8	23 1		66
04		7560 X	6409	-0-	-1151	-0-	5916 2	493 9	Y	448	476 0	9 8	4 1		25
05		7657 X	6500	-0-	-1157	-0-	5965 2	535 9	Y	486	472 0	9 8	2 1		28
-----															
STATE MAGELLAN															
WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667															
12		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	7606 2	1851 9	Y	1683	1664 0	3 8	3 1		113
01		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	7623 2	1841 9	Y	1674	1631 0	21 8	7 1		128
02		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	7337 2	1538 9	Y	1398	1391 0	7 8	6 1		122
03		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7961 2	1626 9	Y	1478	1405 0	9 8	43 1		143
04		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7321 2	1351 9	Y	1228	1290 0	8 8	4 1		69
*05		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9005 2	1467 9	Y	1334	1314 0	8 8	3 1		78

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH		9011 PERF. 9367		- 14256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	3947	2	639	9	Y	581	548	0	39
01	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	9650	2	1243	9	Y	1130	1054	0	86
02	7756 X	515	-0-	-7241	-0-	29	2	486	9	Y	442	486	0	39
03	8587 X	1063	-0-	-7524	-0-	83	2	980	9	Y	891	820	0	87
04	10530 X	800	-0-	-9730	-0-	56	2	744	9	Y	676	722	0	38
05	10881 X	313	-0-	-10568	-0-	20	2	293	9	Y	266	286	0	16
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		11639		PERF. 11941		- 16769
12	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	2069	2	755	9	Y	686	673	0	46
01	2914 X	1849	-0-	-1065	-0-	1268	2	581	9	Y	528	524	0	40
02	2464 N	970	-0-	-1494	-0-	564	2	406	9	Y	369	374	0	32
03	2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1248	2	420	9	Y	382	365	0	37
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1547	2	411	9	Y	374	381	0	21
*05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	2	410	9	Y	373	365	0	22
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH		9787		PERF. 10149		- 15009
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH		9765		PERF. 10163		- 14853
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH		9751		PERF. 10193		- 14956
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10091 - 14913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	10205 - 15051			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10084 - 14036			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	9210 - 19015			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	9153 - 18895			
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1 1 22
01	2232 X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	31	8	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	22	0	17 8
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	11028 - 15824			
12	6882 X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1 1 110
01	6882 X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1	8	
02	4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1126	0	2 1 134
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5191	2	1274	9	Y	1158	5	8	
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	4619	2	1059	9	Y	963	1047	0	2 1 142
*05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	6087	2	1267	9	Y	1152	5	8	
												1078	0	5 1 212
												5	8	
												1096	0	3 1 70
												6	8	
												1193	0	2 1 21
												6	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10118	-	14932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940	-	15758	
12	10137 X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2	306	9	Y	278	283	0	3	29
01	10137 X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2	333	9	Y	303	288	0	6	34
02	8428 X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2	249	9	Y	226	227	0	1	30
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8649	2	690	9	Y	627	531	0	8	114
04	7170 X	5169	-0-	-2001	-0-	4819	2	350	9	Y	318	396	0	3	22
05	6138 X	5326	-0-	-812	-0-	5314	2	12	9	Y	11	11	8	2	-0-
												22	0	1	
												9	8		
-----															
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393	-	13956	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9050	-	13805	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690	-	14256	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				384
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				384
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				384
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				384
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				384
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1		328
-----															
STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9246	-	19092	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051						
12	41540 X	28417	-0-	-13123	-0-	26627	2	1790	9	Y	1627	1649	0	15	1	22
												2	8			
01	62606 X	62606	-0-	-0-	-0-	59063	2	41	4	Y	3184	3032	0	71	1	63
						3502	9					40	8			
02	64484 X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
						254	9					2	8			
03	71393 X	346	-0-	-71047	-0-	18	2	328	9	Y	298	294	0	6	8	4
04	60600 X	2784	-0-	-57816	-0-	1550	2	2	4	Y	1120	1083	0	1	1	11
						1232	9					29	8			
05	62620 X	52670	-0-	-9950	-0-	49621	2	5	4	Y	2767	2650	0	20	1	51
						3044	9					57	8			

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956						
12	161355 X	153841	-0-	-7514	-0-	143476	2	10365	9	Y	9423	9363	0	90	1	128
												14	8			
01	163768 X	163768	-0-	-0-	-0-	152599	2	105	4	Y	10058	9715	0	208	1	201
						11064	9					62	8			
02	159712 X	135666	-0-	-24046	-0-	126209	2	183	4	Y	8431	8203	0	183	1	213
						9274	9					33	8			
03	176824 X	129653	-0-	-47171	-0-	120698	2	64	4	Y	8083	8008	0	147	1	112
						8891	9					29	8			
04	166920 X	147000	-0-	-19920	-0-	137728	2	154	4	Y	8289	8192	0	85	1	83
						9118	9					41	8			
05	163773 X	151596	-0-	-12177	-0-	142764	2	14	4	Y	8016	7865	0	48	1	150
						8818	9					36	8			

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063						
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220		- 19036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		65317 X	5306	-0-	-60011	-0-	3625 2	140 4	Y	1401	1422 0	2 1		20
							1541 9				12 8			
01		65317 X	5274	-0-	-60043	-0-	4179 2	1095 9	Y	995	904 0	5 1		10
											96 8			
02		88732 X	800	-0-	-87932	-0-	624 2	176 9	Y	160	118 0	1 1		2
											49 8			
03		77345 X	-0-	-0-	-77345	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
04		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-				-0-
05		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-				-0-
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292		- 18893		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111		- 18950		
12		6603 X	649	-0-	-5954	-0-	432 2	126 4	Y	83	41 0	41 8		1
							91 9							
01		6603 X	370	-0-	-6233	-0-	291 2	79 9	Y	72	1 0	72 8		-0-
02		58716 X	-0-	-0-	-58716	-0-			Y	-0-				-0-
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-				-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-				-0-
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10687		- 15348		
12		23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	19462 2	3738 9	Y	3398	3286 0	85 1		194
											5 8			
01		24927 X	24927	-0-	-0-	-0-	21879 2	3048 9	Y	2771	2749 0	21 1		171
											24 8			
02		21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	19554 2	2385 9	Y	2168	2176 0	16 1		133
											14 8			
03		24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	22430 2	2424 9	Y	2204	2177 0	20 1		126
											14 8			
04		23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	21215 2	2038 9	Y	1853	1875 0	13 1		61
											30 8			
*05		21512 X	21512	-0-	-0-	-0-	19640 2	1872 9	Y	1702	1635 0	6 1		89
											33 8			
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10633		- 15273		
12		16306 X	15626	-0-	-680	-0-	12214 2	3412 9	Y	3102	2994 0	75 1		177
											2 8			
01		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	15044 2	3153 9	Y	2866	2833 0	15 1		178
											17 8			
02		16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	13958 2	2796 9	Y	2542	2541 0	12 1		157
											10 8			
03		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	17178 2	3014 9	Y	2740	2715 0	16 1		158
											8 8			
04		19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	16700 2	2812 9	Y	2556	2600 0	10 1		85
											19 8			
*05		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	16189 2	2567 9	Y	2334	2276 0	5 1		124
											14 8			



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10775 - 15358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894		PERF. 9187 - 13637					
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-				-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	26	0		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-			5	2	6	9	5	4	0	1

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595						
12	40951 X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13	1	3
01	41726 X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26	1	3
02	37688 X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20	1	4
03	41726 X	24080	-0-	-17646	-0-	23897	2	115	4	Y	62	41	0	21	1	4
04	29790 X	25002	-0-	-4788	-0-	24868	2	78	4	Y	51	37	0	15	1	3
05	28985 X	21010	-0-	-7975	-0-	20966	2	21	4	Y	21	14	0	7	1	3

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751						
12	52018 X	50923	-0-	-1095	-0-	50591	2	332	9	Y	302	273	0	23	1	14
01	52018 X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
02	48048 X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56
03	53196 X	31423	-0-	-21773	-0-	30380	2	145	4	Y	816	754	0	27	1	85
04	51480 X	6617	-0-	-44863	-0-	6335	2	20	4	Y	238	292	0	4	1	21
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-	262	9			Y	-0-	21	0			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10694 - 15206						
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	7356	2	2274	9	Y	2067	2178	0	4	1	105
01	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123
03	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9571	2	44	4	Y	1059	1051	0	9	1	112
04	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	1165	9									
04	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	9157	2	28	4	Y	1047	1045	0	6	1	92
*05	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	1152	9									
*05	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	11373	2	11	4	Y	1154	983	0	4	1	241

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8 1	111
													4	8		
01		16275 X	14551	-0-	-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14 1	188
													22	8		
02		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	10463	2	2273	9	Y	2066	2050	0	10 1	183
													11	8		
03		13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	11253	2	50	4	Y	2376	2285	0	12 1	255
							2614	9					7	8		
04		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	10745	2	32	4	Y	2373	2396	0	8 1	212
							2610	9					12	8		
05		13547 X	12778	-0-	-769	-0-	11091	2	11	4	Y	1524	1399	0	4 1	321
							1676	9					12	8		
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146						
12		30380 X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10 1	73
													1	8		
01		30380 X	23511	-0-	-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20 1	16
													6	8		
02		36484 X	20002	-0-	-16482	-0-	19608	2	394	9	Y	358	338	0	15 1	18
													3	8		
03		40393 X	20875	-0-	-19518	-0-	20472	2	403	9	Y	366	341	0	15 1	26
													2	8		
04		39090 X	18716	-0-	-20374	-0-	18467	2	249	9	Y	226	222	0	9 1	18
													3	8		
05		25668 X	20918	-0-	-4750	-0-	20591	2	327	9	Y	297	293	0	5 1	14
													3	8		
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463						
12		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4 1	122
													4	8		
01		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8 1	27
													19	8		
02		9856 X	6795	-0-	-3061	-0-	5840	2	955	9	Y	868	834	0	6 1	46
													9	8		
03		10912 X	7590	-0-	-3322	-0-	6049	2	1541	9	Y	1401	1333	0	5 1	104
													5	8		
04		10560 X	6177	-0-	-4383	-0-	4892	2	1285	9	Y	1168	1163	0	3 1	99
													7	8		
05		9238 X	5340	-0-	-3898	-0-	4494	2	846	9	Y	769	823	0	1 1	37
													7	8		
-----																
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31000 X	30920	-0-	-80	-0-	30393	2	527	9	Y	479	508	0	12	1	56
01	31000 X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
02	30632 X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18
03	33914 X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
04	32820 X	30013	-0-	-2807	-0-	29768	2	245	9	Y	223	218	0	15	1	17
05	31093 X	22509	-0-	-8584	-0-	22309	2	200	9	Y	182	182	0	6	1	8

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	2	14	9	Y	13	16	0	1	1	1
01	744 N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

12	23994 X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
01	22320 X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
02	15344 X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138
03	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
04	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	16866	2	51	4	Y	2444	2442	0	10	1	217
*05	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17836	2	18	4	Y	1652	1494	0	7	1	346

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

12	3100 N	4228	-0-	1128	1436	509	2	3719	9	Y	3381	3392	0	10	8	196
01	3100 N	3669	-0-	569	2005	1084	2	2585	9	Y	2350	2326	0	1	1	158
02	2005 X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290

12	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	12569	2	2396	9	Y	2178	2246	0	7	1	260
01	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	12012	2	2420	9	Y	2200	2342	0	14	1	83
02	14588 X	13127	-0-	-1461	-0-	10662	2	2465	9	Y	2241	2185	0	11	1	119
03	16151 X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499	0	10	1	111
04	15630 X	14038	-0-	-1592	-0-	11692	2	2346	9	Y	2133	2045	0	7	1	180
05	14973 X	14630	-0-	-343	-0-	12449	2	2181	9	Y	1983	2052	0	4	1	96

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827						
12	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	163	2	253	9	Y	230	268	0	20	8	12
01	2139 X	315	-0-	-1824	-0-	138	2	177	9	Y	161	65	0	104	8	4
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528						
12	46717 X	43459	-0-	-3258	-0-	43438	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	-0-
01	55366 X	40245	-0-	-15121	-0-	40198	2	47	9	Y	43	36	1	7	8	-0-
02	50008 X	35278	-0-	-14730	-0-	35241	2	37	9	Y	34	30	1	4	8	-0-
03	55366 X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33	1	3	8	-0-
						40	9									
04	46530 X	35477	-0-	-11053	-0-	35315	2	110	4	Y	47	20	0	21	1	2
						52	9					4	8			
05	43462 X	34459	-0-	-9003	-0-	34381	2	35	4	Y	39	21	0	11	1	5
						43	9					4	8			
-----																
STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033						
12	64883 X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
												22	8			
01	92106 X	92106	-0-	-0-	-0-	89131	2	61	4	Y	2649	2380	0	141	1	49
						2914	9					111	8			
02	80752 X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
						1291	9					47	8			
03	89404 X	75666	-0-	-13738	-0-	74011	2	39	4	Y	1469	1333	0	104	1	19
						1616	9					40	8			
04	88800 X	83088	-0-	-5712	-0-	81020	2	91	4	Y	1797	1683	0	55	1	17
						1977	9					61	8			
05	91760 X	16220	-0-	-75540	-0-	16003	2	2	4	Y	195	184	0	6	1	3
						215	9					19	8			
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037						
12	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
												2	8			
01	36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
												10	8			
02	37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
												5	8			
03	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	40814	2	195	4	Y	869	818	0	33	1	90
						956	9					3	8			
04	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	35010	2	109	4	Y	587	602	0	19	1	51
						646	9					5	8			
05	41416 X	13263	-0-	-28153	-0-	12936	2	13	4	Y	285	270	0	4	1	59
						314	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE MERCURY A			WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020				TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		117749 X	117749	-0-	-0-	-0-	111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
												19	8				
01		122054 X	122054	-0-	-0-	-0-	112440	2	77	4	Y	8670	8357	0	124	1	173
							9537	9				98	8				
02		115500 X	106094	-0-	-9406	-0-	99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120	1	158
							6906	9				46	8				
03		127875 X	98861	-0-	-29014	-0-	92335	2	49	4	Y	5888	5837	0	91	1	82
							6477	9				36	8				
04		123750 X	76754	-0-	-46996	-0-	71641	2	80	4	Y	4575	4506	0	46	1	46
							5033	9				59	8				
05		122047 X	424	-0-	-121623	-0-	25	2	399	9	Y	363	401	0	1	8	7
-----																	
VOYAGER W			WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274						
12		25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
												7	8				
01		25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
												40	8				
02		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14	1	220
												24	8				
03		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17728	2	3901	9	Y	3546	3534	0	15	1	205
												12	8				
04		20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16827	2	3606	9	Y	3278	3347	0	10	1	109
												17	8				
*05		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	15234	2	3215	9	Y	2923	2854	0	5	1	155
												18	8				
-----																	
VOYAGER W			WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312						
12		23312 X	21056	-0-	-2256	-0-	18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
												15	8				
01		23312 X	18647	-0-	-4665	-0-	16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
												68	8				
02		19012 X	15520	-0-	-3492	-0-	13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11	1	118
												17	8				
03		21049 X	16040	-0-	-5009	-0-	14010	2	2030	9	Y	1845	1837	0	13	1	106
												7	8				
04		20370 X	14898	-0-	-5472	-0-	12921	2	1977	9	Y	1797	1823	0	8	1	60
												12	8				
05		21049 X	15315	-0-	-5734	-0-	13383	2	1932	9	Y	1756	1706	0	5	1	93
												12	8				
-----																	
VOYAGER W			WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425						
12		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
												5	8				
01		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
												27	8				
02		20384 X	13175	-0-	-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9	1	99
												16	8				
03		19437 X	14692	-0-	-4745	-0-	12576	2	2116	9	Y	1924	1891	0	12	1	111
												9	8				
04		18810 X	13647	-0-	-5163	-0-	11694	2	1953	9	Y	1775	1799	0	8	1	59
												20	8				
05		19437 X	13488	-0-	-5949	-0-	11648	2	1840	9	Y	1673	1622	0	4	1	88
												18	8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:	551H	RRCID ->	289887	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10762	-		20452		
12		67301 X	37823	-0-	-29478	-0-	30161 2	7662 9	Y	6965	7183 0	17 1			101	
01		67301 X	46917	-0-	-20384	-0-	33567 2	13350 9	Y	12136	11950 0	42 1			137	
02		52136 X	42434	-0-	-9702	-0-	31436 2	10998 9	Y	9998	9908 0	33 1			142	
03		57722 X	55051	-0-	-2671	-0-	41896 2	13155 9	Y	11959	11814 0	47 1			197	
04		58944 X	58944	-0-	-0-	-0-	46772 2	12172 9	Y	11065	10986 0	35 1			171	
*05		47284 X	47284	-0-	-0-	-0-	38166 2	9118 9	Y	8289	8207 0	16 1			172	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:	552H	RRCID ->	289888	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	10635	-		20543		
12		71827 X	56583	-0-	-15244	-0-	46327 2	10256 9	Y	9324	9429 0	28 1			135	
01		71827 X	61708	-0-	-10119	-0-	51333 2	10375 9	Y	9432	9300 0	68 1			106	
02		54344 X	54344	-0-	-0-	-0-	45658 2	8686 9	Y	7896	7790 0	52 1			111	
03		58838 X	55889	-0-	-2949	-0-	47141 2	8748 9	Y	7953	7842 0	56 1			130	
04		56940 X	50743	-0-	-6197	-0-	42837 2	7906 9	Y	7187	7109 0	39 1			111	
05		58838 X	29053	-0-	-29785	-0-	24424 2	4629 9	Y	4208	4180 0	12 1			87	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:	553H	RRCID ->	289889	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10872	-		20782		
12		80817 X	56895	-0-	-23922	-0-	48803 2	8092 9	Y	7356	7419 0	28 1			107	
01		74183 X	55133	-0-	-19050	-0-	47544 2	7589 9	Y	6899	6770 0	59 1			77	
02		52556 X	46340	-0-	-6216	-0-	40107 2	6233 9	Y	5666	5572 0	43 1			80	
03		58187 X	49631	-0-	-8556	-0-	42831 2	6800 9	Y	6182	6078 0	47 1			101	
04		56190 X	44973	-0-	-11217	-0-	38725 2	6248 9	Y	5680	5610 0	29 1			87	
05		56885 X	32532	-0-	-24353	-0-	27699 2	4833 9	Y	4394	4327 0	11 1			91	
ATLANTIS UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	289950	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9837	-		14517		
12		47864 X	42506	-0-	-5358	-0-	34563 2	285 4	Y	6962	7126 0	57 1			49	
01		47864 X	40598	-0-	-7266	-0-	33020 2	77 4	Y	6819	5484 0	1233 1			49	
02		44632 X	39547	-0-	-5085	-0-	31113 2	253 4	Y	7437	7303 0	42 1			88	
03		48577 X	47315	-0-	-1262	-0-	35701 2	63 4	Y	10501	10393 0	50 1			109	
04		45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	33744 2	294 4	Y	10724	10671 0	27 1			75	
05		43772 X	12678	-0-	-31094	-0-	11796 2	43 4	Y	3218	3245 0	4 1			27	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241					
12	48515 X	27432	-0-	-21083	-0-	24208	2	232	4	Y	2720	2885	0	27	1	19
01	44268 X	26370	-0-	-17898	-0-	2992	9	64	4	Y	2560	2056	0	472	1	18
02	36288 X	20295	-0-	-15993	-0-	2816	9	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19
03	35898 X	23006	-0-	-12892	-0-	1830	9	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
04	30390 X	22687	-0-	-7703	-0-	20224	2	214	4	Y	2241	2220	0	14	1	16
05	27435 X	20554	-0-	-6881	-0-	2738	9	106	4	Y	1103	1088	0	7	1	9
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318					
12	41664 X	25313	-0-	-16351	-0-	21074	2	213	4	Y	3660	3870	0	28	1	26
01	39742 X	24341	-0-	-15401	-0-	4026	9	60	4	Y	3069	2486	0	559	1	22
02	33208 X	20294	-0-	-12914	-0-	20905	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28
03	33728 X	21530	-0-	-12198	-0-	3376	9	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
04	28830 X	20858	-0-	-7972	-0-	17483	2	202	4	Y	2307	2290	0	13	1	16
05	25327 X	21749	-0-	-3578	-0-	2631	9	105	4	Y	2521	2495	0	7	1	21
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381					
12	42563 X	29584	-0-	-12979	-0-	26569	2	246	4	Y	2517	2761	0	23	1	18
01	32643 X	24797	-0-	-7846	-0-	2769	9	63	4	Y	1521	1208	0	281	1	11
02	29428 X	19650	-0-	-9778	-0-	23061	2	183	4	Y	1526	1489	0	14	1	18
03	32581 X	23844	-0-	-8737	-0-	1673	9	44	4	Y	3424	3377	0	16	1	36
04	28710 X	21993	-0-	-6717	-0-	17788	2	203	4	Y	3066	3048	0	13	1	21
05	29574 X	20521	-0-	-9053	-0-	1679	9	100	4	Y	2660	2631	0	7	1	22
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020					TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349					
12	39866 X	32281	-0-	-7585	-0-	20034	2	5058	9	Y	4598	4626	0	15	1	181
01	37758 X	32298	-0-	-5460	-0-	3766	9	4555	9	Y	4141	4039	0	33	1	197
02	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	18417	2	3700	9	Y	3364	3360	0	25	1	154
03	28148 X	26856	-0-	-1292	-0-	3373	9	3615	9	Y	3286	3294	0	47	1	86
04	27240 X	24157	-0-	-3083	-0-	17495	2	3535	9	Y	3214	3182	0	20	1	76
05	28148 X	24803	-0-	-3345	-0-	2926	9	3342	9	Y	3038	2958	0	12	1	114

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GEMINI				WELL #:	553H	RRCID ->	290121	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10698	-	15391		
12		45136 X	29427	-0-	-15709	-0-	26512	2	2915	9	Y	2650	2679	0	13	1	104
01		44144 X	30413	-0-	-13731	-0-	26905	2	3508	9	Y	3189	3043	0	29	1	150
02		33600 X	26853	-0-	-6747	-0-	24760	2	2093	9	Y	1903	1915	0	23	1	86
03		37200 X	27714	-0-	-9486	-0-	26118	2	1596	9	Y	1451	1441	0	42	1	37
04		32190 X	25744	-0-	-6446	-0-	24483	2	1261	9	Y	1146	1111	0	23	1	26
05		30411 X	20374	-0-	-10037	-0-	19642	2	732	9	Y	665	637	0	10	1	24
GEMINI				WELL #:	554H	RRCID ->	290180	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10698	-	15391		
12		46779 X	31298	-0-	-15481	-0-	23699	2	7599	9	Y	6908	6886	0	12	1	272
01		40827 X	38601	-0-	-2226	-0-	31309	2	7292	9	Y	6629	6502	0	33	1	318
02		35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	29727	2	5992	9	Y	5447	5464	0	27	1	250
03		33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	27751	2	6221	9	Y	5655	5671	0	68	1	149
04		30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	24554	2	5872	9	Y	5338	5310	0	27	1	126
05		24614 X	16548	-0-	-8066	-0-	13356	2	3192	9	Y	2902	2894	0	8	1	110
STATE MERCURY D				WELL #:	33H	RRCID ->	290223	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9581	-	19250		
12		122853 X	99330	-0-	-23523	-0-	92214	2	7116	9	Y	6469	6429	0	55	1	88
01		117242 X	95138	-0-	-22104	-0-	87620	2	60	4	Y	6780	6551	0	112	1	135
02		92904 X	82030	-0-	-10874	-0-	75530	2	109	4	Y	5810	5660	0	107	1	147
03		102858 X	91473	-0-	-11385	-0-	84804	2	45	4	Y	6022	5965	0	97	1	84
04		99540 X	86643	-0-	-12897	-0-	80396	2	90	4	Y	5597	5538	0	51	1	56
05		99324 X	88066	-0-	-11258	-0-	81722	2	8	4	Y	5760	5644	0	28	1	107
STATE MERCURY C				WELL #:	31H	RRCID ->	290224	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	9641	-	19488		
12		134292 X	116486	-0-	-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83
01		130789 X	112677	-0-	-18112	-0-	105984	2	73	4	Y	6018	5816	0	109	1	120
02		110740 X	98055	-0-	-12685	-0-	92214	2	134	4	Y	5188	5049	0	103	1	131
03		120373 X	105595	-0-	-14778	-0-	99911	2	53	4	Y	5119	5072	0	89	1	71
04		115830 X	100432	-0-	-15398	-0-	95032	2	106	4	Y	4813	4752	0	56	1	48
05		116498 X	31123	-0-	-85375	-0-	29161	2	3	4	Y	1781	1775	0	9	1	33



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
STATE MERCURY		WELL #:		24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9440	- 14024				
12		72385 X	56246	-0-	-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23
01		66185 X	53937	-0-	-12248	-0-	52223	2	36	4	Y	1525	1413	0	57	1	29
02		53312 X	47338	-0-	-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48	1	28
03		58063 X	47378	-0-	-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40	1	11
04		54420 X	49590	-0-	-4830	-0-	48715	2	55	4	Y	745	697	0	28	1	7
05		56234 X	49486	-0-	-6748	-0-	48671	2	5	4	Y	736	697	0	15	1	13
-----																	
STATE MERCURY		WELL #:		27H	RRCID ->	290243	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10635	- 15325				
12		52297 X	35848	-0-	-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
01		44981 X	41044	-0-	-3937	-0-	37256	2	26	4	Y	3420	3316	0	45	1	68
02		31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40	1	57
03		31124 X	30485	-0-	-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31	1	20
04		30120 X	27877	-0-	-2243	-0-	26214	2	29	4	Y	1485	1452	0	18	1	15
05		31124 X	25701	-0-	-5423	-0-	24922	2	3	4	Y	705	680	0	10	1	13
-----																	
STATE MERCURY		WELL #:		29H	RRCID ->	290244	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9932	- 14534				
12		58311 X	40288	-0-	-18023	-0-	37330	2	2958	9	Y	2689	2655	0	21	1	37
01		53754 X	35385	-0-	-18369	-0-	32451	2	22	4	Y	2647	2518	0	40	1	52
02		35756 X	32383	-0-	-3373	-0-	30105	2	44	4	Y	2031	1954	0	40	1	51
03		40300 X	37364	-0-	-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37	1	36
04		39000 X	26978	-0-	-12022	-0-	24543	2	27	4	Y	2189	2157	0	18	1	22
05		40300 X	31806	-0-	-8494	-0-	28942	2	3	4	Y	2601	2528	0	11	1	48
-----																	
STATE MERCURY		WELL #:		38H	RRCID ->	290246	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	9399	- 14053				
12		73501 X	57384	-0-	-16117	-0-	55865	2	1519	9	Y	1381	1358	0	27	1	19
01		69037 X	55936	-0-	-13101	-0-	54367	2	37	4	Y	1393	1312	0	57	1	27
02		57512 X	49058	-0-	-8454	-0-	47784	2	69	4	Y	1095	1039	0	48	1	27
03		63674 X	51150	-0-	-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47	1	11
04		58830 X	49269	-0-	-9561	-0-	48080	2	54	4	Y	1032	997	0	28	1	10
05		57381 X	43741	-0-	-13640	-0-	42899	2	4	4	Y	762	736	0	14	1	14
-----																	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020					TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
12	38440 X	24220	-0-	-14220	-0-	21774	2	2446	9	Y	2224	2209	0	12	1	30
01	33046 X	23082	-0-	-9964	-0-	21205	2	15	4	Y	1693	1629	0	26	1	33
02	26096 X	17937	-0-	-8159	-0-	17607	2	26	4	Y	276	268	0	20	1	6
03	28892 X	22034	-0-	-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21	1	34
04	27480 X	21411	-0-	-6069	-0-	19175	2	21	4	Y	2014	1999	0	13	1	20
05	24211 X	20934	-0-	-3277	-0-	19097	2	2	4	Y	1668	1634	0	7	1	31
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020					TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
12	52452 X	20363	-0-	-32089	-0-	15180	2	5183	9	Y	4712	4726	0	9	1	65
01	52452 X	28443	-0-	-24009	-0-	24067	2	16	4	Y	3964	3818	0	31	1	79
02	48524 X	30801	-0-	-17723	-0-	25264	2	36	4	Y	5001	4857	0	48	1	127
03	53723 X	29178	-0-	-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27	1	67
04	51780 X	31209	-0-	-20571	-0-	27638	2	31	4	Y	3218	3186	0	19	1	32
*05	36481 X	36481	-0-	-0-	-0-	31263	2	3	4	Y	4741	4624	0	12	1	88
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020					TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153					
12	45446 X	29154	-0-	-16292	-0-	25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
01	39401 X	29232	-0-	-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
02	30744 X	25696	-0-	-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112
03	34038 X	24803	-0-	-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
04	30600 X	22150	-0-	-8450	-0-	20523	2	1627	9	Y	1479	1439	0	13	1	34
05	29233 X	25840	-0-	-3393	-0-	23181	2	2659	9	Y	2417	2313	0	8	1	90
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020					TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240					
12	51894 X	23601	-0-	-28293	-0-	15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
01	48670 X	23126	-0-	-25544	-0-	15079	2	10	4	Y	7306	7178	0	16	1	148
02	31920 X	21296	-0-	-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166
03	35340 X	25082	-0-	-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
04	34200 X	26338	-0-	-7862	-0-	19223	2	21	4	Y	6449	6438	0	12	1	65
*05	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	25748	2	3	4	Y	6982	6873	0	9	1	131

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10900		- 15452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	43059 X	29975	-0-	-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
01	37014 X	30062	-0-	-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
02	27552 X	24501	-0-	-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178
03	30442 X	25536	-0-	-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
04	29100 X	23113	-0-	-5987	-0-	19958	2	3155	9	Y	2868	2838	0	12	1	78
05	30070 X	20916	-0-	-9154	-0-	18110	2	2806	9	Y	2551	2534	0	6	1	71
-----																
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10793		- 15324				
12	41850 X	22972	-0-	-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
01	36115 X	21361	-0-	-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
02	29008 X	18535	-0-	-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86
03	32023 X	22768	-0-	-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
04	23820 X	20056	-0-	-3764	-0-	16440	2	3616	9	Y	3287	3264	0	11	1	90
05	22971 X	19774	-0-	-3197	-0-	16307	2	3467	9	Y	3152	3132	0	6	1	88
-----																
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10711		- 15344				
12	41912 X	32655	-0-	-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
01	41819 X	28482	-0-	-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
02	32060 X	23987	-0-	-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118
03	35495 X	25359	-0-	-10136	-0-	22695	2	2664	9	Y	2422	2452	0	20	1	57
04	33870 X	20493	-0-	-13377	-0-	18517	2	1976	9	Y	1796	1780	0	11	1	49
05	32643 X	19792	-0-	-12851	-0-	17748	2	2044	9	Y	1858	1835	0	6	1	52
-----																
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10750		- 15509				
12	51119 X	40826	-0-	-10293	-0-	34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
01	47988 X	41313	-0-	-6675	-0-	34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
02	34132 X	33264	-0-	-868	-0-	28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195
03	37789 X	31910	-0-	-5879	-0-	27680	2	4230	9	Y	3845	3908	0	30	1	90
04	36570 X	30227	-0-	-6343	-0-	26303	2	3924	9	Y	3567	3521	0	19	1	97
05	37789 X	29887	-0-	-7902	-0-	26176	2	3711	9	Y	3374	3348	0	10	1	94

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	49476 X	34203	-0-	-15273	-0-	29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159
01	42005 X	32923	-0-	-9082	-0-	28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
02	28756 X	26987	-0-	-1769	-0-	23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148
03	31837 X	27813	-0-	-4024	-0-	24130	2	3683	9	Y	3348	3385	0	23	1	79
04	30810 X	25279	-0-	-5531	-0-	22123	2	3156	9	Y	2869	2844	0	14	1	78
05	31837 X	22977	-0-	-8860	-0-	20174	2	2803	9	Y	2548	2536	0	7	1	71
-----																
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
12	43865 X	32105	-0-	-11760	-0-	28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125
01	40176 X	32012	-0-	-8164	-0-	27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
02	29148 X	26740	-0-	-2408	-0-	23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126
03	32271 X	26296	-0-	-5975	-0-	23113	2	3183	9	Y	2894	2919	0	21	1	68
04	31230 X	22342	-0-	-8888	-0-	19560	2	2782	9	Y	2529	2502	0	12	1	69
05	32116 X	19683	-0-	-12433	-0-	17362	2	2321	9	Y	2110	2100	0	6	1	59
-----																
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
12	177661 X	66615	-0-	-111046	-0-	51093	2	15522	9	Y	14111	14086	0	29	1	315
01	177661 X	58701	-0-	-118960	-0-	43581	2	15120	9	Y	13745	13511	0	53	1	419
02	121716 X	52128	-0-	-69588	-0-	39464	2	12664	9	Y	11513	11342	0	195	1	353
03	134757 X	61674	-0-	-73083	-0-	47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357
04	65314 X	65314	-0-	-0-	-0-	53332	2	11982	9	Y	10893	10810	0	39	1	348
*05	73820 X	73820	-0-	-0-	-0-	61948	2	2	4	Y	10791	10656	0	25	1	404
-----																
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
12	173817 X	52043	-0-	-121774	-0-	30820	2	21223	9	Y	19294	19242	0	17	1	431
01	173817 X	57738	-0-	-116079	-0-	36958	2	20780	9	Y	18891	18628	0	44	1	578
02	113400 X	55414	-0-	-57986	-0-	37209	2	18205	9	Y	16550	16322	0	258	1	509
03	125550 X	65358	-0-	-60192	-0-	46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493
04	63548 X	63548	-0-	-0-	-0-	45529	2	18019	9	Y	16381	16271	0	31	1	525
*05	71836 X	71836	-0-	-0-	-0-	53796	2	1	4	Y	16399	16237	0	20	1	615



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	153570	-0-	153570	153570	416	1	95751	2	N	51532	45684	0	5008	1	704
						718	4	56685	9			136	8			

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

12	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-
01	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35140 X	NO RPT	-0-	-35140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-
04	37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS C WELL #: RRCID -> 292728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10444 - 18559

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

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724  
 SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	155 1	377 2	173 4	1684 9	Y	1531	1510	0		61
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	207 1	654 2	128 4	1261 9	Y	1146	1182	0		25
02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	286 1	7349 2	64 4	1088 9	Y	989	969	0		45
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	299 1	910 2	3 4	1482 9	Y	1347	1353	0		39
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	380 1	483 2	1647 9		Y	1497	1490	0		46
*05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	572 1	717 2	31 4	1374 9	Y	1249	1246	0		49
-----															
Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733					
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	258 1	2562 2	47 4	1976 9	Y	1796	1819	0		44
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	279 1	358 2	512 4	1307 9	Y	1188	1192	0		40
02	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	396 1	9532 2	769 4	1287 9	Y	1170	1180	0		30
03	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	464 1	13374 2	93 4	1002 9	Y	911	912	0		29
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	475 1	102 2	84 4	1319 9	Y	1199	1186	0		42
*05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	586 1	458 2	234 4	1271 9	Y	1155	1137	0		60
-----															
SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098					
12	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	852 1	7069 2	4326 4	1679 9	Y	1526	1598	0		376
01	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	499 1	6077 2	4125 4	2320 9	Y	2109	1978	0		507
02	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	542 1	6832 2	4064 4	2904 9	Y	2640	2506	0		641
03	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	568 1	10851 2	2940 4	2417 9	Y	2197	2055	0		783
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	495 1	4289 2	2940 4	2417 9	Y	1398	1540	0		641
*05	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	2852 4	1538 9	682 1	4474 2	Y	1296	1411	0		526
						4227 4	1426 9								
-----															
SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TXL WEST '11'				WELL #: B2010B		RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		7967 X	4085	-0-	-3882	-0-	31	1	3036	2	N	925	821	0	456
							1018	9							
01		7905 X	4394	-0-	-3511	-0-	31	1	3325	2	Y	944	991	0	409
							1038	9							
02		4116 X	3547	-0-	-569	-0-	27	1	2601	2	Y	835	760	0	484
							919	9							
03		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	Y	978	1031	0	431
							1076	9							
04		4260 X	3344	-0-	-916	-0-	30	1	2615	2	Y	635	804	0	262
							699	9							
05		4402 X	8	-0-	-4394	-0-	8	1			Y	-0-			262
TXL 41				WELL #: B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512				
12		18631 X	3550	-0-	-15081	-0-	851	1	1497	2	N	1093	752	1	651
							1202	9							
01		17453 X	7322	-0-	-10131	-0-	1040	1	4092	2	N	1991	2044	1	598
							2190	9							
02		8988 X	1548	-0-	-7440	-0-	682	1	109	2	N	688	750	1	536
							757	9							
03		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	1107	1	9085	2	N	3567	3351	1	752
							3924	9							
04		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	1106	1	8463	2	N	3419	3359	1	812
							3761	9							
*05		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	1102	1	7272	2	N	2801	2974	1	639
							3081	9							
ZUMA 3				WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310				
12		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	350	1	12881	2	Y	5240	5388	0	136
							5764	9							
01		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	325	1	10409	2	Y	4609	4558	0	187
							5070	9							
02		20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	322	1	14838	2	Y	4597	4573	0	211
							5057	9							
03		18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	335	1	12679	2	Y	4999	5032	0	178
							5499	9							
04		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	328	1	14353	2	Y	4504	4431	0	251
							4954	9							
*05		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	2	Y	199	440	0	10
							219	9							
TXL 31				WELL #: B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630				
12		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	1046	1	7314	2	N	1336	1164	1	929
							1470	9							
01		9796 X	6535	-0-	-3261	-0-	794	1	4547	2	N	1085	1617	1	397
							1194	9							
02		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	984	1	7612	2	Y	1200	1177	1	420
							1320	9							
03		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	1099	1	8036	2	Y	1230	1320	1	330
							1353	9							
04		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	1192	1	8994	2	Y	1265	1289	1	306
							1392	9							
*05		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	1271	1	7943	2	Y	1263	1088	1	481
							1389	9							





SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 39		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	20801 X	7630	-0-	-13171	-0-	1123	1	4418	2	N	1899	1710	1		1004
						2089	9								
01	12214 X	7851	-0-	-4363	-0-	1182	1	4612	2	N	1870	2290	1		584
						2057	9								
02	7644 X	6211	-0-	-1433	-0-	722	1	3969	2	N	1382	1143	1		823
						1520	9								
03	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	985	1	6569	2	N	2358	2280	1		901
						2594	9								
04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1151	1	8344	2	N	2872	2853	1		920
						3159	9								
*05	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1271	1	12733	2	N	3191	3387	1		724
						3510	9								
TXL 47				WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610			
12	16027 X	8784	-0-	-7243	-0-	1079	1	5053	2	N	2411	2467	0		416
						2652	9								
01	16027 X	14898	-0-	-1129	-0-	1242	1	9351	2	N	3914	3731	0		599
						4305	9								
02	14476 X	10637	-0-	-3839	-0-	1050	1	6570	2	Y	2743	2818	0		524
						3017	9								
03	15035 X	10525	-0-	-4510	-0-	1071	1	6800	2	Y	2413	2523	0		414
						2654	9								
04	14430 X	10274	-0-	-4156	-0-	1157	1	6328	2	Y	2535	2478	0		471
						2789	9								
05	14911 X	10250	-0-	-4661	-0-	1234	1	6573	2	Y	2221	2140	0		552
						2443	9								
TXL 47				WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538			
12	19778 X	17494	-0-	-2284	-0-	1134	1	13734	2	N	2387	2501	0		412
						2626	9								
01	19778 X	18207	-0-	-1571	-0-	1107	1	13370	2	N	3391	3284	0		519
						3730	9								
02	16744 X	11126	-0-	-5618	-0-	796	1	8006	2	Y	2113	2228	0		404
						2324	9								
03	18538 X	14238	-0-	-4300	-0-	1245	1	9824	2	Y	2881	2790	0		495
						3169	9								
04	17940 X	11530	-0-	-6410	-0-	1075	1	8192	2	Y	2057	2170	0		382
						2263	9								
05	18197 X	12675	-0-	-5522	-0-	1120	1	8989	2	Y	2333	2135	0		580
						2566	9								
ZUMA 3				WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465			
12	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	1282	1	13553	2	N	1393	1554	0		370
						1532	9								
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	1265	1	13297	2	N	1465	1331	0		504
						1612	9								
02	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	960	1	10110	2	Y	1112	1209	0		407
						1223	9								
03	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	1274	1	12255	2	Y	1390	1351	0		446
						1529	9								
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	1220	1	11288	2	Y	1303	1232	0		517
						1433	9								
*05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1014	1	900	9	Y	818	911	0		424





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC				646827									
ROSS 55-2-46		WELL #:		1H	RRCID -> 274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
-----													
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
-----													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 8813 - 12902			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	578 3	439 9	Y	399	212 1		187
-----													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
-----													
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8687 - 12965			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8960 - 13103			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	575130				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				336
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17003				336
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				336
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				-0-
-----									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113607				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
GELLER 54-2-37 LOV UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8901 - 12721							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824					Y	-0-					-0-
-----																
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 8776 - 12573							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID ->	277230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184 PERF. 8375 - 8523							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
-----																
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362 PERF. 8767 - 12529							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717 PERF.10400 - 13872							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856 PERF. 9084 - 12945							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277239	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	9133 PERF. 9205 - 13536							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.//		646827								
JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8545 - 12382
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318 - 13174
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1257	3	29 4	Y	1109	678 1	573
						1220	9					
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2479	3	32 4	Y	1234	1379 1	428
						1357	9					
02	T. A.	1826	-0-	1826	1826	1264	3	13 4	Y	499	622 1	305
						549	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1826				Y	-0-	305 1	-0-
04	T. A.	306	-0-	306	2132	167	3	3 4	Y	124	50 1	74
						136	9					
05	T. A.	3615	-0-	3615	5747	2673	3	40 4	Y	820	612 1	282
						902	9					

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		667
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		667
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43 9	Y	39		706
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		706
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		706
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-		706

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		159

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054
12	19933 X	16333	-0-	-3600	-0-	12596	5	3737 9	Y	3397	3392 0	1 8 109
01	18910 X	14491	-0-	-4419	-0-	11086	5	3405 9	Y	3095	3092 0	6 8 106
02	16156 X	11873	-0-	-4283	-0-	8965	5	2908 9	Y	2644	2625 0	16 8 109
03	16151 X	16021	-0-	-130	-0-	12526	5	3495 9	Y	3177	3103 0	44 8 139
*04	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	544	1	12540 3	Y	3079	3024 0	7 8 187
						73	4	3387 9				
05	16337 X	16113	-0-	-224	-0-	563	1	12042 3	Y	3103	3083 0	2 8 205
						95	4	3413 9				

SANDBAR (BONE SPRING) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 80544 500 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		59458 X	28385	-0-	-31073	-0-	1621 3	20810 5	Y	Y	5413	5431 0	3 8		152	
01		49476 X	910	-0-	-48566	-0-	5954 9	292 9	Y	Y	265	408 0	1 8		8	
02		35980 X	116	-0-	-35864	-0-	618 5	66 9	Y	Y	60	66 0			2	
03		37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-	50 5		Y	Y	-0-	2 0			-0-	
04		36330 X	17307	-0-	-19023	-0-	90 1	12441 3	Y	Y	4250	3970 0	22 8		258	
*05		38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	101 4	4675 9	Y	Y	7070	6850 0	10 8		468	
							154 1	30776 3	Y							
							217 4	7777 9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331						
12		81065 X	19819	-0-	-61246	-0-	13736 5	6083 9	N	N	5530	5535 0	3 8		156	
01		64418 X	33163	-0-	-31255	-0-	6012 3	21377 5	N	N	5249	5226 0	21 8		158	
							5774 9									
02		52584 X	24287	-0-	-28297	-0-	19480 5	4807 9	N	N	4370	4312 0	57 8		159	
03		38626 X	34763	-0-	-3863	-0-	4463 3	24984 5	N	N	4833	4642 0	158 8		192	
							5316 9									
*04		29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	93 1	24969 3	N	N	4388	4291 0	23 8		266	
							104 4	4827 9								
05		33170 X	25796	-0-	-7374	-0-	81 1	21499 3	N	N	3729	3743 0	5 8		247	
							114 4	4102 9								
PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142		WELL #: S 5H		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-	
04		SHUT IN	15	-0-	15	15	2 1	13 2	Y	Y	-0-				-0-	
05		SHUT IN	4668	-0-	4668	4683	4665 4	3 9	Y	Y	3	3 8			-0-	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 8BS		RRCID -> 292157		COMPL. DATE 12/25/2021				TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794						
12		0	1623	-0-	1623	1623	13 1	1282 2	Y	Y	298	195 1	7 8		96	
							328 9									
*01		0	83265	-0-	83265	84888	741 1	61295 2	Y	Y	16146	15579 1	18 8		645	
							3468 4	17761 9								
*02		230036 X	145148	-0-	-84888	-0-	1188 1	115567 2	Y	Y	24317	23900 1	169 8		893	
							1644 4	26749 9								
*03		123256 X	96555	-0-	-26701	-0-	1434 1	79070 2	Y	Y	13894	14047 1	208 8		532	
							768 4	15283 9								
*04		119280 X	92813	-0-	-26467	-0-	1402 1	75052 2	Y	Y	13925	13774 1	67 8		616	
							1041 4	15318 9								
*05		123256 X	101930	-0-	-21326	-0-	1537 1	83396 2	Y	Y	14628	14407 1	240 8		597	
							906 4	16091 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 9BS		RRCID -> 292164		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725						
12		0	2082	-0-	2082	2082	17 1	1669 2	Y	Y	360	260 1	4 8		96	
							396 9									
*01		0	51242	-0-	51242	53324	471 1	38766 2	Y	Y	9030	8656 1	16 8		454	
							2072 4	9933 9								
*02		514343 X	461019	-0-	-53324	-0-	534 1	448775 2	Y	Y	10302	10211 1	164 8		381	
							378 4	11332 9								
*03		68851 X	42087	-0-	-26764	-0-	606 1	34321 2	Y	Y	6245	6189 1	202 8		235	
							290 4	6870 9								
*04		66630 X	39332	-0-	-27298	-0-	566 1	31096 2	Y	Y	6516	6384 1	82 8		285	
							502 4	7168 9								
*05		68851 X	45405	-0-	-23446	-0-	707 1	36405 2	Y	Y	7140	6843 1	299 8		283	
							439 4	7854 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082										
SKYE STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							38	
-----														
SHELL WESTERN E&P				774719										
HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:		RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8316 - 12407	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145439				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/22/2017										
-----														
JOHNSON 54-2-24 LOV				WELL #:		RRCID ->	277188	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8959 - 12726	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/2019										
-----														
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV				WELL #:		RRCID ->	277227	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	9038 - 13134	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15035				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/27/2014										
-----														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
CBR 14				WELL #:	1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
-----														
CBR 10				WELL #:	2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CBR 22				WELL #:	2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		407	
-----														
ROBINSON 5				WELL #:	2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8053 - 11925	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	385	1	126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	312 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3	139	9	1	8	251
*05	125 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3	87	9	185	1	145

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 9065	- 13185			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
-----												
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
-----												
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
-----												
COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
-----																
CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2	2	8			493
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	367	1			223
-----																
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
-----																
PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
-----																
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

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

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

12	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	19189 X	1602	-0-	-17587	-0-	-0-	1583	4	19	9	Y	17					158
02	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	-0-	108	4			Y	-0-					158
03	555 X	447	-0-	-108	-0-	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8			246
04	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1964	1381	1	132	8	697
*05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	9			Y	2239	2027	1	191	6	495
							4460	3	2463	9	Y		223	8			

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1961	1815	0	1	8	191
							9	4	2157	9							
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
							279	4	1480	9							
02	DLQ G-10	10624	-0-	10624	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3	8	91
							1610	9									
03	14523 X	3899	-0-	-10624	-0-	-0-	519	1	2753	3	Y	549	549	0			91
							23	4	604	9							
04	10110 X	3975	-0-	-6135	-0-	-0-	458	1	3144	3	Y	339	306	0			124
							373	9									
*05	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	9234	3	Y	1918	1847	0	1	8	194
							2110	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	492	295	0	53	8	250
							541	9									
01	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112	8	99
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48	8	90
							910	9									
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	867	806	0	46	8	105
							954	9									
*05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3	606	9	N	551	502	0	39	8	115

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID -> 284847	COMPL. DATE 10/04/2018	TOTAL DEPTH 10251	PERF.10588	- 20714					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	616 1	24621 3	Y	3233	3148 0	61 8		52
							3556 9							
01		30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	543 1	24367 3	Y	3322	3267 0	59 8		48
							1885 4	3654 9						
02	DLQ	G-10	26016	-0-	26016	26016	496 1	22324 3	Y	2894	2839 0	67 8		36
							13 4	3183 9						
03		59051 X	33035	-0-	-26016	-0-	581 1	25551 3	Y	5912	5727 0	69 8		152
							400 4	6503 9						
04		29460 X	27913	-0-	-1547	-0-	549 1	23795 3	Y	3145	3200 0	66 8		31
							109 4	3460 9						
05		30442 X	23427	-0-	-7015	-0-	464 1	20233 3	Y	2371	2260 0	76 8		66
							122 4	2608 9						
CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID -> 285324	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 9887	PERF.10346	- 20204					
12		38502 X	34062	-0-	-4440	-0-	29354 3	4708 9	N	4280	4259 0	54 8		128
							819 3	80 9	N	73	199 0	2 8		-0-
01		37851 X	899	-0-	-36952	-0-			N	81				81
									N	1				82
02		33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-			N	3566	3584 0			64
							12636 3	3923 9	N	2402	2190 0			276
03		37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-	9216 3	2642 9	N					
04		33060 X	16559	-0-	-16501	-0-								
05		34069 X	11858	-0-	-22211	-0-								
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 9862	PERF.10425	- 20535					
12		39866 X	34560	-0-	-5306	-0-	442 1	28661 3	Y	4743	4650 0	96 8		41
							240 4	5217 9						
01		39866 X	32738	-0-	-7128	-0-	366 1	26932 3	Y	4693	4514 0	88 8		132
							278 4	5162 9						
02	DLQ	G-10	22486	-0-	22486	22486	261 1	19667 3	Y	2325	2324 0	94 8		39
							2558 9							
03		62172 X	39686	-0-	-22486	-0-	450 1	33158 3	Y	5511	5353 0	145 8		52
							16 4	6062 9						
04		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	531 1	38300 3	Y	5664	5472 0	150 8		94
							6230 9							
*05		41829 X	41829	-0-	-0-	-0-	518 1	35791 3	Y	5018	4853 0	189 8		70
							5520 9							
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 9884	PERF.10347	- 20460					
12		37727 X	31488	-0-	-6239	-0-	418 1	27095 3	Y	3589	3510 0	80 8		31
							27 4	3948 9						
01		38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	443 1	32585 3	Y	4822	4601 0	117 8		135
							541 4	5304 9						
02	DLQ	G-10	37632	-0-	37632	37632	419 1	31520 3	Y	5165	5087 0	125 8		88
							11 4	5682 9						
03		79216 X	41584	-0-	-37632	-0-	482 1	35538 3	Y	4993	4919 0	115 8		47
							72 4	5492 9						
04		40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	477 1	34325 3	Y	4870	4711 0	125 8		81
							38 4	5357 9						
*05		42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	525 1	36334 3	Y	4743	4587 0	171 8		66
							5217 9							







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		43099 X	43099	-0-	-0-	-0-	281 1	36386 3	Y	Y	5847	5744 0	141 8	34
							6432 9							
01		41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	378 1	35127 3	Y	Y	5649	5509 0	125 8	49
							16 4	6214 9						
02	DLQ	G-10	36338	-0-	36338	36338	444 1	30478 3	Y	Y	4758	4691 0	116 8	-0-
							182 4	5234 9						
03		79592 X	43254	-0-	-36338	-0-	455 1	34914 3	Y	Y	7168	7012 0	156 8	-0-
							7885 9							
04		41700 X	25202	-0-	-16498	-0-	299 1	19739 3	Y	Y	4685	4632 0		53
							10 4	5154 9						
05		43090 X	-0-	-0-	-43090	-0-			Y	Y	1535	1554 0		34
-----														
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864				
12		39401 X	33914	-0-	-5487	-0-	28204 3	27 4	Y	Y	5166	5123 0	75 8	19
							5683 9							
01		37696 X	30221	-0-	-7475	-0-	25125 3	5096 9	Y	Y	4633	4510 0	68 8	74
							21935 3	4503 9	Y	Y	4094	3977 0	78 8	113
02	DLQ	G-10	26438	-0-	26438	26438	21881 3	2707 9	Y	Y	2461	2496 0	56 8	22
03		51026 X	24588	-0-	-26438	-0-	22977 3	3512 9	Y	Y	3193	3140 0	55 8	20
04		32820 X	26489	-0-	-6331	-0-	27629 3	4742 9	Y	Y	4311	4182 0	90 8	59
05		33914 X	32371	-0-	-1543	-0-								
-----														
BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733				
12		12896 X	10519	-0-	-2377	-0-	8253 3	24 4	Y	Y	2038	1990 0	107 8	7
							2242 9							
01		12896 X	8434	-0-	-4462	-0-	5975 3	2 4	Y	Y	2234	2094 0	113 8	34
							2457 9							
02	DLQ	G-10	7762	-0-	7762	7762	5672 3	2090 9	Y	Y	1900	1763 0	121 8	50
03	DLQ	G-10	6870	-0-	6870	14632	5423 3	1447 9	Y	Y	1315	1269 0	85 8	11
04	DLQ	G-10	6219	-0-	6219	20851	4948 3	1271 9	Y	Y	1155	1074 0	85 8	7
05	DLQ	G-10	7138	-0-	7138	27989	5823 3	1315 9	Y	Y	1195	1057 0	130 8	15
-----														
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837				
12		38316 X	24643	-0-	-13673	-0-	18750 3	339 4	Y	Y	5049	4972 0	105 8	18
							5554 9							
01		33108 X	25023	-0-	-8085	-0-	19759 3	58 4	Y	Y	4733	4578 0	98 8	75
							5206 9							
02	DLQ	G-10	21993	-0-	21993	21993	17253 3	54 4	Y	Y	4260	4112 0	106 8	117
							4686 9							
03		42209 X	20216	-0-	-21993	-0-	17365 3	2851 9	Y	Y	2592	2610 0	76 8	23
04		24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	20512 3	3795 9	Y	Y	3450	3372 0	80 8	21
*05		27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	23060 3	4564 9	Y	Y	4149	4003 0	111 8	56

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		66544 X	66544	-0-	-0-	-0-	886 1	54061 3	Y	10543	10456 0	107 8		123
							11597 9							
01		65224 X	39622	-0-	-25602	-0-	799 1	30874 3	Y	7167	7067 0	83 8		140
							65 4	7884 9						
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	1 1	35 3	Y	249	376 0	1 8		12
							274 9							
03		12862 X	12552	-0-	-310	-0-	285 1	7910 3	Y	3961	3616 0	195 8		162
							4357 9							
04		64410 X	43375	-0-	-21035	-0-	114 1	32229 3	Y	10029	9825 0	348 8		18
							11032 9							
05		66557 X	23331	-0-	-43226	-0-	36 1	16006 3	Y	6626	6637 0			7
							7289 9							
-----														
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
12		63392 X	63392	-0-	-0-	-0-	883 1	53845 3	Y	7829	7717 0	125 8		91
							52 4	8612 9						
01		58962 X	46053	-0-	-12909	-0-	970 1	37499 3	Y	5916	5802 0	90 8		115
							1076 4	6508 9						
02	DLQ	G-10	47758	-0-	47758	47758	1597 1	39465 3	Y	6063	5771 0	129 8		278
							27 4	6669 9						
03		96197 X	48439	-0-	-47758	-0-	1484 1	41104 3	Y	5313	5264 0	103 8		224
							7 4	5844 9						
04		69888 X	69888	-0-	-0-	-0-	227 1	63858 3	Y	5275	5396 0	93 8		10
							5803 9							
05		63395 X	47331	-0-	-16064	-0-	92 1	40772 3	Y	5672	5676 0			6
							228 4	6239 9						
-----														
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307				
12		73346 X	46177	-0-	-27169	-0-	37882 3	54 4	N	7492	7631 0	3 8		176
							8241 9							
01		75361 X	30449	-0-	-44912	-0-	24850 3	121 4	N	4980	4962 0	4 8		190
							5478 9							
02		68068 X	21929	-0-	-46139	-0-	17398 3	4531 9	N	4119	3995 0	2 8		312
03		75361 X	21417	-0-	-53944	-0-	16882 3	29 4	N	4096	4190 0			218
							4506 9							
04		46110 X	44544	-0-	-1566	-0-	36434 3	8110 9	N	7373	7293 0	3 8		295
05		46190 X	43517	-0-	-2673	-0-	36003 3	7514 9	N	6831	6879 0	2 8		245
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538				
12		141081 X	66309	-0-	-74772	-0-	54614 3	11695 9	Y	10632	10632 0			-0-
01		141081 X	67257	-0-	-73824	-0-	53266 3	2 4	Y	12717	12717 0			-0-
							13989 9							
02		127428 X	63639	-0-	-63789	-0-	50491 3	3 4	Y	11950	11801 0			149
							13145 9							
03		141081 X	75093	-0-	-65988	-0-	60561 3	4 4	Y	13207	13292 0			64
							14528 9							
04		136530 X	76499	-0-	-60031	-0-	63044 3	13455 9	Y	12232	12245 0			51
*05		74991 X	74991	-0-	-0-	-0-	61398 3	13593 9	Y	12357	12141 0			267

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	152365 X	79324	-0-	-73041	-0-	64771 3	14553 9	Y	13230	13230 0			-0-
01	152365 X	83228	-0-	-69137	-0-	63986 3	2251 4	Y	15446	15446 0			-0-
						16991 9							
02	137620 X	60286	-0-	-77334	-0-	47928 3	1082 4	Y	10251	10123 0			128
						11276 9							
03	152117 X	86430	-0-	-65687	-0-	68349 3	4 4	Y	16434	16482 0			80
						18077 9							
04	147210 X	83036	-0-	-64174	-0-	66293 3	16743 9	Y	15221	15237 0			64
05	83235 X	78421	-0-	-4814	-0-	65266 3	13155 9	Y	11959	11764 0			259
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613			
12	161045 X	59800	-0-	-101245	-0-	49019 3	10781 9	Y	9801	9801 0			-0-
01	161045 X	74562	-0-	-86483	-0-	58589 3	15973 9	Y	14521	14521 0			-0-
02	145460 X	63083	-0-	-82377	-0-	50195 3	12888 9	Y	11716	11570 0			146
03	161045 X	79168	-0-	-81877	-0-	65773 3	4 4	Y	12174	12261 0			59
						13391 9							
04	149040 X	77403	-0-	-71637	-0-	65000 3	12403 9	Y	11275	11287 0			47
05	74555 X	58862	-0-	-15693	-0-	48490 3	10372 9	Y	9429	9272 0			204
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941			
12	75826 X	57369	-0-	-18457	-0-	45790 3	56 4	N	10475	10473 0	8 8		182
						11523 9							
01	73501 X	53898	-0-	-19603	-0-	42748 3	349 4	N	9819	9635 0	19 8		347
						10801 9							
02	61600 X	49414	-0-	-12186	-0-	39637 3	242 4	N	8668	8613 0	13 8		389
						9535 9							
03	62806 X	54164	-0-	-8642	-0-	43883 3	10281 9	N	9346	9466 0	3 8		266
04	58470 X	48083	-0-	-10387	-0-	39164 3	8919 9	N	8108	8064 0	3 8		307
05	57381 X	49900	-0-	-7481	-0-	40539 3	9361 9	N	8510	8539 0	4 8		274
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083			
12	82491 X	57261	-0-	-25230	-0-	47616 3	9645 9	Y	8768	8563 0	201 8		131
01	82491 X	57272	-0-	-25219	-0-	46736 3	31 4	Y	9550	9332 0	212 8		137
						10505 9							
02	DLQ G-10	21096	-0-	21096	21096	16100 3	2 4	Y	4540	4433 0	137 8		107
						4994 9							
03	61727 X	40631	-0-	-21096	-0-	31514 3	9117 9	Y	8288	8084 0	189 8		122
04	55410 X	37529	-0-	-17881	-0-	29442 3	8087 9	Y	7352	7234 0	160 8		80
05	57257 X	38302	-0-	-18955	-0-	30204 3	8098 9	Y	7362	6938 0	285 8		219
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521			
12	49042 X	43368	-0-	-5674	-0-	37282 3	6086 9	Y	5533	5454 0	76 8		83
01	49042 X	41842	-0-	-7200	-0-	35851 3	5991 9	Y	5446	5371 0	79 8		79
02	DLQ G-10	43412	-0-	43412	43412	37274 3	6138 9	Y	5580	5394 0	133 8		132
03	89743 X	46331	-0-	-43412	-0-	39885 3	6446 9	Y	5860	5812 0	93 8		87
04	50580 X	42413	-0-	-8167	-0-	36848 3	5565 9	Y	5059	5018 0	73 8		55
05	48050 X	41910	-0-	-6140	-0-	36565 3	5345 9	Y	4859	4643 0	124 8		147





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
12	70866	X	68160	-0-	-2706	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119 8	98
01	70866	X	63081	-0-	-7785	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105 8	78
							11978	9								
02	DLQ	G-10	51744	-0-	51744	51744	41858	3	9886	9	Y	8987	8865	0	112 8	88
03	112274	X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237	9	Y	10215	10129	0	105 8	69
04	68820	X	56214	-0-	-12606	-0-	46241	3	9973	9	Y	9066	8907	0	101 8	127
05	68169	X	50032	-0-	-18137	-0-	41239	3	8793	9	Y	7994	7875	0	136 8	110
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741						
12	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247 8	326
01	67704	X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98 8	48
							4269	9								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0		-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3062	3	10	4	Y	1006	871	0	103 8	32
							1107	9								
04	102660	X	75033	-0-	-27627	-0-	53274	3	21759	9	Y	19781	18990	0	694 8	129
05	106082	X	34982	-0-	-71100	-0-	24449	3	10533	9	Y	9575	9610	0		94
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527						
12	70029	X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118 8	80
01	70029	X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100 8	63
							9627	9								
02	DLQ	G-10	49161	-0-	49161	49161	41030	3	8131	9	Y	7392	7273	0	110 8	72
03	101387	X	52226	-0-	-49161	-0-	43693	3	8533	9	Y	7757	7684	0	93 8	52
04	64410	X	49465	-0-	-14945	-0-	41633	3	7832	9	Y	7120	6979	0	94 8	99
05	64077	X	46841	-0-	-17236	-0-	39594	3	7247	9	Y	6588	6463	0	133 8	91
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294						
12	176142	X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0		148
							14381	9								
01	176142	X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0		173
							15752	9								
02	DLQ	G-10	71897	-0-	71897	71897	474	1	56311	3	Y	13738	13631	0		280
							15112	9								
03	149680	X	77783	-0-	-71897	-0-	520	1	62333	3	Y	13573	13668	0		185
							14930	9								
04	75180	X	70636	-0-	-4544	-0-	497	1	56705	3	Y	12213	12286	0		112
							13434	9								
05	79608	X	66831	-0-	-12777	-0-	504	1	54298	3	Y	10935	10940	0		107
							12029	9								
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270						
12	176142	X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0		153
							73	4	14862	9						
01	176142	X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0		150
							1100	4	13664	9						
02	DLQ	G-10	69107	-0-	69107	69107	471	1	55907	3	Y	11490	11406	0		234
							90	4	12639	9						
03	152076	X	82969	-0-	-69107	-0-	565	1	67886	3	Y	13112	13167	0		179
							95	4	14423	9						
04	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	563	1	64275	3	Y	11230	11306	0		103
							25	4	12353	9						
05	70742	X	67713	-0-	-3029	-0-	519	1	55941	3	Y	10224	10227	0		100
							7	4	11246	9						



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 03/07/2021			TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	108464	-0-	108464	108464	501	1	84290	3	Y	21521	21471	0		138
						23673	9								
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372						
12	169725 X	78416	-0-	-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0		160
						15552	9								
01	169725 X	77045	-0-	-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0		158
						14333	9								
02	DLQ G-10	65933	-0-	65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0		222
						11968	9								
03	138355 X	72422	-0-	-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190	0		152
						12232	9								
04	86730 X	66682	-0-	-20048	-0-	485	1	55364	3	Y	9848	9909	0		91
						10833	9								
05	78430 X	64774	-0-	-13656	-0-	498	1	53636	3	Y	9673	9669	0		95
						10640	9								
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414						
12	154535 X	82634	-0-	-71901	-0-	558	1	67216	3	Y	13449	13430	0		152
						66	4	14794	9						
01	154535 X	78871	-0-	-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0		151
						305	4	13753	9						
02	DLQ G-10	68952	-0-	68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0		216
						11668	9								
03	146231 X	77279	-0-	-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778	0		146
						11779	9								
04	85260 X	73419	-0-	-11841	-0-	535	1	61288	3	Y	10542	10591	0		97
						11596	9								
05	82646 X	65306	-0-	-17340	-0-	507	1	54636	3	Y	9239	9245	0		91
						10163	9								
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 06/08/2021			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582						
12	157046 X	64201	-0-	-92845	-0-	47752	3	57	4	N	14902	14902	0		327
						16392	9								
01	33666 X	25707	-0-	-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0		325
						6717	9								
02	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	75095	3	667	4	N	22799	22797	0		327
						25079	9								
03	113700 X	113700	-0-	-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23082	23108	0		301
						25390	9								
04	87933 X	87933	-0-	-0-	-0-	69001	3	83	4	Y	17135	17198	0		238
						18849	9								
05	111631 X	75631	-0-	-36000	-0-	59364	3	16267	9	Y	14788	14927	0		99
CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290503		COMPL. DATE 03/18/2021			TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	104520 X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					N	NO RPT				-0-
05	108004 X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					N	NO RPT				-0-





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID ->	291440	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9872	- 20165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		SHUT IN	251847	-0-	251847	251847	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0	80
							50531	9							
01		SHUT IN	192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0	99
							43505	9							
02	529185	X	84984	-0-	-444201	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399 1 49
							19613	9							
03	125884	X	125884	-0-	-0-	-0-	102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552 1 73
04	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	96792	3	21525	9	Y	19568	16270	0	3305 1 66
*05	103904	X	103904	-0-	-0-	-0-	84728	3	19176	9	Y	17433	16747	0	687 1 65
-----															
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	291441	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9961	- 20283			
12		SHUT IN	273598	-0-	273598	273598	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0	82
							52221	9							
01		SHUT IN	198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0	99
							43663	9							
02	586447	X	114271	-0-	-472176	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0	4187 1 60
							24290	9							
03	173507	X	133631	-0-	-39876	-0-	110019	3	23612	9	Y	21465	16879	0	4573 1 73
04	167910	X	120912	-0-	-46998	-0-	99339	3	21573	9	Y	19612	16306	0	3313 1 66
05	173507	X	103981	-0-	-69526	-0-	85037	3	18944	9	Y	17222	16544	0	680 1 64
-----															
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	291445	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9700	- 20011			
12		SHUT IN	124499	-0-	124499	198123	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0	-0-
01		SHUT IN	156637	-0-	156637	354760	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0	-0-
							34456	9							
02	462292	X	107532	-0-	-354760	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0	-0-
							22360	9							
03	154194	X	82862	-0-	-71332	-0-	65193	3	123	4	Y	15951	15951	0	-0-
							17546	9							
04	149220	X	80139	-0-	-69081	-0-	64206	3	47	4	Y	14442	14335	0	107
							15886	9							
05	154194	X	79358	-0-	-74836	-0-	64571	3	14787	9	Y	13443	12580	0	970
-----															
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	291449	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9833	- 20183			
12		SHUT IN	97188	-0-	97188	167812	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0	-0-
01		SHUT IN	161292	-0-	161292	329104	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0	-0-
							33206	9							
02	434784	X	105680	-0-	-329104	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0	-0-
							21297	9							
03	154194	X	82755	-0-	-71439	-0-	65037	3	541	4	Y	15615	15615	0	-0-
							17177	9							
04	149220	X	88744	-0-	-60476	-0-	72322	3	80	4	Y	14856	14746	0	110
							16342	9							
05	154194	X	86810	-0-	-67384	-0-	71967	3	14843	9	Y	13494	12630	0	974
-----															
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID ->	291832	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10635	- 20586			
12		SHUT IN	33731	-0-	33731	33731	20162	3	13569	9	Y	12335	12201	0	134
01		SHUT IN	256111	-0-	256111	289842	195785	3	4400	4	Y	50842	50815	0	161
							55926	9							
02		SHUT IN	190910	-0-	190910	480752	153557	3	37353	9	Y	33957	33826	0	292
03	626260	X	145508	-0-	-480752	-0-	120130	3	25378	9	Y	23071	23281	0	82
04	185070	X	149912	-0-	-35158	-0-	125143	3	24769	9	Y	22517	22441	0	158
05	191239	X	134862	-0-	-56377	-0-	114586	3	20276	9	Y	18433	18369	0	222

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAHOGAN Y 24-13I-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10572 - 20523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN		40593	-0-	40593	40593	23694	3	16899	9	Y	15363	15196	0	167
01	SHUT IN		268114	-0-	268114	308707	207265	3	3389	4	Y	52236	52238	0	165
							57460	9							
02	SHUT IN		195007	-0-	195007	503714	159838	3	7	4	Y	31965	31855	0	275
							35162	9							
03	643570 X	139856	-0-	-503714	-0-	-0-	116572	3	92	4	Y	21084	21285	0	74
							23192	9							
04	189300 X	141858	-0-	-47442	-0-	-0-	121020	3	20838	9	Y	18944	18885	0	133
05	195610 X	125841	-0-	-69769	-0-	-0-	108761	3	17080	9	Y	15527	15473	0	187
MAHOGAN Y 24-13P-56-1				WELL #:	322H	RRCID ->	291836	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9763 - 19957		
12	SHUT IN		6802	-0-	6802	6802	4825	3	13	4	Y	1785	1770	0	15
							1964	9							
01	SHUT IN		225620	-0-	225620	232422	161000	3	2644	4	Y	56342	50492	0	298
							61976	9							
02	SHUT IN		163009	-0-	163009	395431	117999	3	2531	4	Y	38617	33262	0	322
							42479	9							
03	532039 X	136608	-0-	-395431	-0-	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	108
							30567	9							
04	191370 X	147877	-0-	-43493	-0-	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0	208
							30576	9							
05	197749 X	90615	-0-	-107134	-0-	-0-	74766	3	15849	9	Y	14408	14458	0	158
CBR 16-21A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	291872	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MAHOGAN Y 24-13O-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	291873	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9793 - 19834		
12	SHUT IN		20296	-0-	20296	20296	20162	3	134	4	Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN		119002	-0-	119002	139298	86355	3	441	4	Y	29278	29185	0	93
							32206	9							
02	SHUT IN		114468	-0-	114468	253766	82888	3	31580	9	Y	28709	28555	0	247
03	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-	-0-	147467				Y	NO RPT		247	
04	271823 X	124356	-0-	-147467	-0-	-0-	94392	3	29964	9	Y	27240	27121	0	191
*05	152215 X	152215	-0-	-0-	-0-	-0-	121654	3	30561	9	Y	27783	27639	0	335
CBR 16-21B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	291874	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	9876	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CBR 16-21C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	291875	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
CBR 16-21D-56-1			WELL #: 334H		RRCID ->	291876	COMPL. DATE	09/28/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
MAHOGANY 24-13K-56-1			WELL #: 324H		RRCID ->	292095	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	9612 - 19782		
12	SHUT IN	6735	-0-	6735	6735	4875	3	31	4	Y	1663	1649	0	14
						1829	9							
01	SHUT IN	213223	-0-	213223	219958	151068	3	2140	4	Y	54559	48895	0	288
						60015	9							
02	SHUT IN	195696	-0-	195696	415654	144663	3	44	4	Y	46354	39926	0	386
						50989	9							
03	561682 X	146028	-0-	-415654	-0-	111912	3	724	4	Y	30356	28023	0	118
						33392	9							
04	185880 X	136286	-0-	-49594	-0-	103189	3	122	4	Y	29977	29870	0	225
						32975	9							
05	192076 X	130953	-0-	-61123	-0-	104151	3	2	4	Y	24364	24323	0	266
						26800	9							
-----														
MAHOGANY 24-13J-56-1			WELL #: 333RD		RRCID ->	292108	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	10231	PERF.	10731 - 20503		
12	SHUT IN	32513	-0-	32513	32513	19240	3	13273	9	N	12066	11935	0	131
01	SHUT IN	241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	N	47515	47496	0	150
						52267	9							
02	SHUT IN	168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	N	29356	29253	0	253
03	171833 X	NO RPT	-0-	-171833	270437					N	NO RPT			253
04	404194 X	133757	-0-	-270437	-0-	111614	3	22143	9	N	20130	20053	0	141
05	171833 X	120413	-0-	-51420	-0-	101729	3	18684	9	N	16985	16921	0	205
-----														
CBR 8-5G-56-1			WELL #: 322H		RRCID ->	292183	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL DEPTH	9189	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CBR 8-5B-56-1			WELL #: 332H		RRCID ->	292188	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CBR 8-5E-56-1			WELL #: 335H		RRCID ->	292189	COMPL. DATE	12/07/2021	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	195734	-0-	195734	195734	152503 3 43231 9	Y	39301	39295 0	54
-----										
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	294563	-0-	294563	294563	201397 3 93166 9	Y	84696	84621 0	116
-----										
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	215698	-0-	215698	215698	146884 3 68814 9	Y	62558	62522 0	86
-----										
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) CONTANGO RESOURCES, LLC SANTA ROSA		80925 800 100222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE		80929 500 700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	3078 2	50 9	N	45			140
01		14B2 EXT	2832	-0-	2832	5960	2778 2	54 9	N	49			189
02		7700 X	1740	-0-	-5960	-0-	1740 2		N	-0-			189
03		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316 2	17 9	N	15	169 1		35
04		3030 X	756	-0-	-2274	-0-	743 2	13 9	N	12			47
05		3131 X	2485	-0-	-646	-0-	2463 2	22 9	N	20			67

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-		81407 200 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE		81738 500 666430		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2348 2	25 9	N	23	163 1		51
01		2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2311 2	29 9	N	26			77
02		2156 #	1673	-0-	-483	-0-	1648 2	25 9	N	23			100
03		2387 #	1842	-0-	-545	-0-	1816 2	26 9	N	24			124
04		2310 #	1526	-0-	-784	-0-	1508 2	18 9	N	16			140
05		2387 #	1922	-0-	-465	-0-	1898 2	24 9	N	22			162

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:		1		RRCID ->		187914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6500		PERF.		5665 - 5408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
12		228 R	228	-0-	-0-	-0-	160 2	68 9	N	62			129								
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	165 2	64 9	N	58			187								
02		196 #	176	-0-	-20	-0-	120 2	56 9	N	51	170 1		68								
03		217 #	156	-0-	-61	-0-	126 2	30 9	N	27			95								
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	151 2	88 9	N	80			175								
*05		267 R	267	-0-	-0-	-0-	198 2	69 9	N	63	171 1		67								

SHAFTER LAKE (YATES) BRADY, W. PRODUCTION, INC. UNIVERSITY -L-		82570 700 088241		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
		WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
*05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-



SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.// 088241									
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967									
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967  
 UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421									
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANEXCO, INC.				484936									
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848 - 3070		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	353 3	408 4		N	-0-			-0-
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3			N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 3			N	-0-			-0-
04	720 N	150	-0-	-570	-0-	150 3			N	-0-			-0-
05	589 N	452	-0-	-137	-0-	452 3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 - 3012		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	96 1		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	68 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
1836 ENERGY LLC				623407									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407												
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407						
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	- 3011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3007	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REO OPERATING LLC		701876		UNIVERSITY 10-14	WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985 - 3032
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3004	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2955	- 2997	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689		CREWS, E. R. ESTATE	WELL #:	1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE 12/20/1952	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2	N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-

-----												
SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689												
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		248 N	81	-0-	-167	-0-		81	2			-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-		207	2			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-		153	2			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			-0-
04		210 N	160	-0-	-50	-0-		160	2			-0-
05		155 N	96	-0-	-59	-0-		96	2			-0-
-----												
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		124 N	51	-0-	-73	-0-		51	2			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-		115	2			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			-0-
-----												
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010												
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
-----												
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964												
12		124 N	51	-0-	-73	-0-		51	2			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			-0-
-----												
SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
INCLINE ENERGY 423656												
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
INCLINE ENERGY 423656												
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022											

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
	PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017											

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

-----															
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)			82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726												
CANON, CHARLES			WELL #:	4	RRCID ->	072203	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022															
-----															
SIERRA MADERA (MULTIPAY)			83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
MCDONALD, RICHARD A.			546696												
SIERRA MADERA			WELL #:	1	RRCID ->	070941	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)			83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617												
GUTHRIE 86			WELL #:	2	RRCID ->	180899	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7517 - 7648			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
GUTHRIE 87			WELL #:	3	RRCID ->	181626	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7420 - 7664			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
GUTHRIE 93			WELL #:	1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7435 - 7635			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
GUTHRIE 93			WELL #:	2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7421 - 7610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826						
POWELL 26				WELL #: 2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470	- 7569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021										
POWELL 24				WELL #: 1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POWELL 13				WELL #: 3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		70
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		70
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918 3	N	-0-		70
03	1023 N	757	-0-	-266	-0-	757 3	N	-0-		70
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	948 3	N	-0-		70
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		70
POWELL 26				WELL #: 3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	489 3	17 9 N	15		203
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	529 3	32 9 N	29		232
02	448 N	107	-0-	-341	-0-	96 3	11 9 N	10		242
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			3		245
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			-0-		245
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		245
POWELL 13				WELL #: 5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 3	11 9 N	10		55
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601 3	1 9 N	1		56
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333 3		-0-		56
03	434 N	106	-0-	-328	-0-	106 3		-0-		56
04	420 N	23	-0-	-397	-0-	23 3		-0-		56
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		56
POWELL 24				WELL #: 2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POWELL 13				WELL #: 7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		32
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		32
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 3	N	-0-		32
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3	N	-0-		32
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-		32
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		32

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826												
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		240
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-		240
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-		240
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-		240
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3		N	-0-		240
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		240
-----												
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868												
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984												
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-		-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-		-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	689 3	18 9	N	16		16
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	417 3	33 9	N	30		46
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	368 3	50 9	N	45	52 1	39
*05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	451 3	29 9	N	26		65
-----												
POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047												
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	472 3		N	-0-		-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	572 3	43 9	N	39		39
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	563 3	56 9	N	51		90
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	653 3	76 9	N	69		159
*05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	765 3	46 9	N	42		201
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----												
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
-----														
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558		
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	93	1	151	2	N	-0-			62
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	93	1	93	2	N	-0-			62
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	84	1	80	2	N	-0-			62
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	66	1	84	2	N	-0-			62
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	2	N	-0-			62
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	N	-0-			62
-----														
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666		
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	24	7 8		163
						26	9							
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	4			167
						4	9							
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-			167
03	899 N	651	-0-	-248	-0-	21	1	601	2	N	26	143 1	5 8	45
						29	9							
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	27	1	818	2	N	1			46
						1	9							
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	31	1	698	2	N	18			64
						20	9							
-----														
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478												
POWELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POWELL RANCH "24"				WELL #:	2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 - 7584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEXACO "25"				WELL #:	2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 - 7704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEXACO -23-				WELL #:	2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
TEXACO "37"				WELL #:	3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7493 - 7841			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POWELL RANCH "18"				WELL #:	2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7386 - 7662			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	31 1	1412 2	N	16		115
01		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	18 9	1332 2	N	23	3 8	135
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	25 9	1251 2	N	19		154
03		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	28 1	1370 2	N	18		172
04		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	21 9	1281 2	N	17		189
05		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	31 1	1306 2	N	16		205
							18 9					
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	782 2	N	5		182
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	6 9	742 2	N	3		185
02		784 N	717	-0-	-67	-0-	3 9	655 2	N	5		190
03		837 N	552	-0-	-285	-0-	56 1	508 2	N	2		192
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	6 9	797 2	N	8		200
*05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	4		204
							2 9					
							54 1					
							9 9					
							62 1					
							4 9					
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	387 2	Y	-0-		19
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	401 2	Y	-0-		19
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-		19
03		372 N	320	-0-	-52	-0-	23 1	297 2	Y	-0-		19
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-		19
*05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	31 1	379 2	Y	-0-		19
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 -	7458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 -	7661
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-	56
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-	56
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-	56
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-	56
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-	56
*05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-	56

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 -	7730
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-	32
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-	32
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1	33
						1	9					
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-	33
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	3	36
						3	9					
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	-0-	36

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 -	7669
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	31	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	31	1	71	2	Y	-0-	-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566 -	7666
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-	42
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-	42
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	56	1	614	2	N	-0-	42
03	744 N	512	-0-	-232	-0-	42	1	470	2	N	-0-	42
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	54	1	539	2	N	4	46
						4	9					
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1	47
						1	9					

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620 -	7709
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	115 1 45
						6	9					
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	13	58
						14	9					
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	28	1	513	2	N	3	61
						3	9					
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	21	1	499	2	N	4	65
						4	9					
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	27	1	600	2	N	1	66
						1	9					
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-	66



SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17267 #	5775	-0-	-11492	-0-	5775 2		N	-0-			-0-
01	25420 #	6367	-0-	-19053	-0-	6367 2		N	-0-			-0-
02	22960 #	6715	-0-	-16245	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
03	25420 #	6041	-0-	-19379	-0-	6041 2		N	-0-			-0-
04	8730 #	8557	-0-	-173	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
05	7440 #	6914	-0-	-526	-0-	6914 2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

12	5673 #	5483	-0-	-190	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
01	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-			-0-
02	5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		N	-0-			-0-
03	5580 #	4769	-0-	-811	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
04	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		N	-0-			-0-
*05	6482 R	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

-----												
SLASH RANCH, NORTH (PENN)			83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
J. LOGAN ABERNATHY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16954 - 16959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	N	-0-			-0-
01	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
02	1596 #	1543	-0-	-53	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
03	4092 #	1277	-0-	-2815	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
04	3960 #	2137	-0-	-1823	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
05	4092 #	2192	-0-	-1900	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)			83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627									
SLAUGHTER PIK "18"			WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	7806 - 8330
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
-----												
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)			84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
RAYDEN			695567									
CALDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	172371	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10589 - 10624
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3	N	-0-			-0-
-----												
SODA LAKE (FUSSELMAN)			84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907									
T. B. PRUETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	174143	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	19034 - 19108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPRABERRY (TREND AREA)			85280 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND		
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC			036636									
LUCKY "13"			WELL #:	1	RRCID ->	281382	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5878 - 8108
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445  
 COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
03	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-				-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-				-0-
*05	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

12	682 #	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1		3
01	767 R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1		2
02	756 #	721	-0-	-35	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	1		2
03	837 #	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	Y	4	5	1		1
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	824	3	4	9	Y	4	3	1		2
*05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	5	1		5

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-				-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-				-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-				-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

12	595 R	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4				15
01	521 R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1		9
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7				16
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	14	1		8
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	Y	7				15
*05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	Y	17	20	1		12

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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

-----															
SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
FERGUSON C			WELL #: 129		RRCID -> 138512			COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
-----															
COUNCIL			WELL #: 1415		RRCID -> 140649			COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522					
-----															
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9	Y	28	1	1	27
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	15	3	31	9	Y	28	41	1	14
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	17	1	19
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	34	1	7
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18	17	1	8
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	12	1	16
-----															
MARTIN			WELL #: 736		RRCID -> 141599			COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407					
-----															
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
03		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON D			WELL #: 120		RRCID -> 147957			COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414					
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON D			WELL #: 220		RRCID -> 149364			COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432					
-----															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON D			WELL #: 320		RRCID -> 150227			COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520					
-----															
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
02		196 #	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
03		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
-----															
COUNCIL			WELL #: 2615		RRCID -> 203812			COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474					
-----															
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
05		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2515		RRCID -> 203813	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7423	- 7562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-			-0-	
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-	
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-	
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-			-0-	
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-			-0-	
05	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-			-0-	
-----															
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149		- 7402			
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	80	3	15	9	Y	14			41	
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	136	3	19	9	Y	17	35	1	23	
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	Y	17			40	
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	104	3	13	9	Y	12	36	1	16	
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	Y	11			27	
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	110	3	8	9	Y	7	29	1	5	
-----															
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604		- 7614			
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-			-0-	
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			-0-	
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-			-0-	
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-	
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			-0-	
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-			-0-	
-----															
EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196		- 7540	
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1	2	
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1			3	
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1	2	
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1			3	
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	2	1	2	
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	1	1	1	
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387		- 7593			
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			5	
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			5	
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			5	
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			5	
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			5	
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			5	
-----															
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A					
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-	
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-	
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-	
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-	
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-	
*05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-	

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		4	RRCID ->	136445	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	777 R	777	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2		35
01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2		37
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2		39
03	775 #	676	-0-	-99	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2		41
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	2		44
*05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2		46
-----														
SUGG "D"				WELL #:		3101	RRCID ->	139339	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7402 - 7639
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-		4
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1		5
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1		6
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1		7
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1		8
*05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1		9
-----														
SUGG "D"				WELL #:		3104	RRCID ->	139347	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7335 - 7609
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1		8
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1		9
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1		10
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2		12
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2		14
*05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2		16
-----														
SUGG "D"				WELL #:		1902	RRCID ->	139504	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	7281 - 7615
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		6
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		6
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		6
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		6
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-		6
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1		7
-----														
SUGG "D"				WELL #:		3106	RRCID ->	139667	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7343 - 7588
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1		9
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2		11
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2		13
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3		16
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2		18
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3		21
-----														
PFLUGER "A"				WELL #:		3302	RRCID ->	141030	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A
12	186 #	113	-0-	-73	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	-0-	111	3			Y	-0-		-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		-0-
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
-----														
SUGG 'BB'				WELL #:		1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----															
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			2
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			2
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
*05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
-----															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			14
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			15
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1			16
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1			17
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1			18
*05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			18
-----															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
*05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
12		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
*05		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589															
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
01		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
02		168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
03		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*05		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579															
12		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			1
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			1
02		112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-			1
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			1
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			1
*05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			1
-----															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2			26
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2			28
02		168 #	152	-0-	-16	-0-	150	3	2	9	Y	2			30
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2			32
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4			36
*05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2			38

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 3109		RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y		Y	1			9	
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	Y		Y	1			10	
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y		Y	1			11	
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	Y		Y	2			13	
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9	Y		Y	2			15	
*05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146 3	2 9	Y		Y	2			17	
-----															
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID ->		145648		COMPL. DATE		12/12/1992		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7296 - 7578	
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y		Y	-0-			-0-	
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y		Y	-0-			-0-	
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y		Y	-0-			-0-	
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y		Y	-0-			-0-	
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y		Y	-0-			-0-	
*05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y		Y	-0-			-0-	
-----															
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID ->		145649		COMPL. DATE		01/05/1993		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7268 - 7451	
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	Y		Y	1			19	
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314 3	1 9	Y		Y	1			20	
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	Y		Y	1			21	
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	480 3	2 9	Y		Y	2			23	
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	446 3	3 9	Y		Y	3			26	
*05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	459 3	2 9	Y		Y	2			28	
-----															
SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID ->		151850		COMPL. DATE		10/23/1992		TOTAL DEPTH		7604 PERF. 7308 - 7476	
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y		Y	-0-			1	
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y		Y	-0-			1	
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y		Y	-0-			1	
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y		Y	1			2	
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	Y		Y	1			3	
*05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y		Y	1			4	
-----															
SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID ->		151851		COMPL. DATE		11/06/1992		TOTAL DEPTH		7706 PERF. 7397 - 7606	
12	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y		Y	-0-			10	
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741 3	2 9	Y		Y	2			12	
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y		Y	2			14	
03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	Y		Y	2			16	
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	788 3	1 9	Y		Y	1			17	
*05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	814 3	1 9	Y		Y	1			18	
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID ->		152012		COMPL. DATE		07/01/1992		TOTAL DEPTH		7640 PERF. 7348 - 7355	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-	
-----															
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID ->		152013		COMPL. DATE		07/30/1994		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7838 - 7924	
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y		Y	-0-			-0-	
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y		Y	-0-			-0-	
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97 3		Y		Y	-0-			-0-	
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y		Y	-0-			-0-	
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y		Y	-0-			-0-	
*05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y		Y	-0-			-0-	



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 1509		RRCID -> 152014	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7594	- 7762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-				-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7589	- 7841					
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	47	-0-	47	80	47	3			Y	-0-				-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7637	- 7844					
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1		29
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-				29
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	14	1		15
03	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-				15
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	7	1		8
*05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				8
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7327	- 7641					
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				5
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				5
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				5
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-				5
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				5
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				5
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7617	- 7758					
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1		6
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1		4
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9	Y	2				6
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	4	1		4
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2				6
*05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	5	1		3
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198	COMPL. DATE 04/26/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7717	- 7935							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 7768	- 7894							
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3				22
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5				27
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17				44
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10				54
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1				55
05	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-				55

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803				
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
*05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	135	74	3		Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776				
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	119	3	3	9	Y	3	6	1	8
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1	5
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2			7
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	4
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2			6
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	5	1	3
-----														
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022				
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2			21
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1	8
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			10
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			12
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			14
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1			15
-----														
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782				
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1			17
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1	12
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-	6	1	6
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-	3	1	3
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	2	1	1
*05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			1
-----														
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531				
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732  
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2		26
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	105 3	2 9	Y	2		28
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	101 3	2 9	Y	2		30
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	111 3	3 9	Y	3		33
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	Y	1		34
*05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y	1		35

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		4
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		4
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		4
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-		4
04	T. A.	54	-0-	54	54	54 3		Y	-0-		4
05	T. A.	52	-0-	52	106	52 3		Y	-0-		4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

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

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9	N	3	5 1	6
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	N	2	4 1	4
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	N	2		6
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	N	2	4 1	4
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	N	2		6
*05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	N	2	5 1	3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-		5
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		5
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 9	Y	1		6
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	669 3	1 9	Y	1		7
04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	640 3	2 9	Y	2		9
*05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	611 3	2 9	Y	2		11

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732													
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3			Y	-0-				-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3			Y	-0-				-0-
02		112 #	103	-0-	-9	-0-	103 3			Y	-0-				-0-
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3			Y	-0-				-0-
04		T. A.	116	-0-	116		116 3			Y	-0-				-0-
05		T. A.	135	-0-	135		251 135 3			Y	-0-				-0-
-----															
SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854					
12		465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3			Y	-0-				-0-
01		465 #	400	-0-	-65	-0-	400 3			Y	-0-				-0-
02		392 #	360	-0-	-32	-0-	360 3			Y	-0-				-0-
03		434 #	405	-0-	-29	-0-	405 3			Y	-0-				-0-
04		T. A.	422	-0-	422		422 3			Y	-0-				-0-
05		T. A.	456	-0-	456		878 456 3			Y	-0-				-0-
-----															
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274					
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-				-0-
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-				-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3			Y	-0-				-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-				-0-
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-				-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3			Y	-0-				-0-
-----															
BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728					
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-				-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y	-0-				-0-
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3			Y	-0-				-0-
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			Y	-0-				-0-
04		T. A.	20	-0-	20		20 3			Y	-0-				-0-
05		T. A.	22	-0-	22		42 22 3			Y	-0-				-0-
-----															
SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817					
12		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3			Y	-0-				-0-
01		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			Y	-0-				-0-
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71 3			Y	-0-				-0-
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			Y	-0-				-0-
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-				-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313					
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-				-0-
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-				-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-				-0-
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-				-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-				-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3			Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380					
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	85 3	2 9	Y	2	7 1				6
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	85 3	2 9	Y	2					8
02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	88 3	2 9	Y	2	5 1				5
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	80 3	1 9	Y	1					6
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	Y	1	3 1				4
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	61 3	1 9	Y	1	3 1				2

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	121	3	40	9	Y	36	18	1	18
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2			20
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	11	1	9
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			9
*05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	5	1	4
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342				
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
*05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544				
12	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	137	-0-	137	263	137	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030				
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6			28
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	49	3	6	9	Y	5			33
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	Y	5			38
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	Y	9			47
04	T. A.	74	-0-	74	74	61	3	13	9	Y	12			59
05	T. A.	76	-0-	76	150	72	3	4	9	Y	4			63
-----														
COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268				
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
-----														
BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
JV-P COX				WELL #:	2	RRCID ->	278566	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8196 - 8232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
FRY 38				WELL #:	2	RRCID ->	284531	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8131 - 8182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
CALVERLEY 36A				WELL #:	5	RRCID ->	292337	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7978 - 7994
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
CALVERLEY 36B				WELL #:	1	RRCID ->	292431	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 8046 - 8072
*03	0 W	60	-0-	60	60	41	1	19	2		N	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
DILLARD				WELL #:	1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 8650 - 8678
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3				N	-0-
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	3				N	-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	3				N	-0-
03	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	3				N	-0-
04	600 #	505	-0-	-95	-0-	505	3				N	-0-
05	620 #	270	-0-	-350	-0-	270	3				N	-0-
-----												
DILLARD				WELL #:		RRCID ->	285975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9168 - 14224
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566								
S COUNTY ROAD SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4420 - 4846
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566												
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OVINTIV USA INC. 628658												
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828												
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	256	1 1	83 3	Y	25	27 1	4
							28 9					
01	549	S	293	-0-	-256	-0-	2 1	267 3	Y	22	21 1	5
							24 9					
02	74	S	74	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	24	25 1	4
							26 9					
03	124	S	104	-0-	-20	-0-	1 1	68 3	Y	32	32 1	4
							35 9					
04	270	S	86	-0-	-184	-0-	1 1	59 3	Y	24	18 1	10
							26 9					
05	93	S	7	-0-	-86	-0-	5 3	2 9	Y	2	11 1	1
-----												
DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875												
12	18352	#	8771	-0-	-9581	-0-	206 1	8304 3	N	237	223 0	56
							261 9					
01	18352	#	7537	-0-	-10815	-0-	229 1	7062 3	N	224	227 0	53
							246 9					
02	11536	#	9213	-0-	-2323	-0-	202 1	8781 3	N	209	223 0	39
							230 9					
03	10137	#	10119	-0-	-18	-0-	219 1	9717 3	N	166	168 0	37
							183 9					
04	10087	R	10087	-0-	-0-	-0-	214 1	9713 3	N	145	152 0	30
							160 9					
05	10168	#	5011	-0-	-5157	-0-	175 1	4789 3	N	43	59 0	14
							47 9					
-----												
OXY USA INC. 630591												
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210												
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-	97	3			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	3			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					148
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	9	9	8			148
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					187
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	18	18	8			187
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187



SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

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

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					100
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8					108
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	9	Y	31					139
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	396	3	105	9	Y	95	95	1			139
04	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					139
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					139

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3					99
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	Y	9					108
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	368	3	35	9	Y	32					140
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	397	3	103	9	Y	94	94	1			140
04	450 #	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					140
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					140

VENCER ENERGY, LLC 884498  
 MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

12	800 R	318	-0-	-482	-0-	23	1	295	3	N	-0-					155
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					155
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208	3			N	-0-					155
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					155
04	300 #	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					155
05	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936  
 UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	769				N	-0-					49
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	769				N	-0-	12	1			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	769				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	769				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021

-----																			
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
12		1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	473	3	N	641	653	1			82
									705	9									
01		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	787	3	N	769	744	1			107
									846	9									
02		84 #		-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					107
03		93 #		-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					107
04		90 #		-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					107
05		93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					107
-----																			
STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																			
SAHARA OPERATING COMPANY 743279																			
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734																			
-----																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725																			
-----																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
EOG RESOURCES, INC. 253162																			
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446																			
-----																			
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		1438	2			N	-0-					135
01		1426 N	1005	-0-	-421	-0-	-0-		1005	2			N	-0-					135
02		1204 N	764	-0-	-440	-0-	-0-		764	2			N	-0-					135
03		1426 N	811	-0-	-615	-0-	-0-		811	2			N	-0-					135
04		960 N	473	-0-	-487	-0-	-0-		473	2			N	-0-					135
05		837 N	276	-0-	-561	-0-	-0-		276	2			N	-0-					135
-----																			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																			
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800																			
-----																			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		100
01		279 #	122	-0-	-157	-0-	122 2		N	-0-		100
02		280 #	90	-0-	-190	-0-	90 2		N	-0-		100
03		310 #	15	-0-	-295	-0-	15 2		N	-0-		100
04		300 #	111	-0-	-189	-0-	111 2		N	-0-		100
*05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		100

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724										
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A		
12	01	02	03	04	05							
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A		
12	01	02	03	04	05							
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602		
12	01	02	03	04	05							
1488 X	1430	-0-	-58	-0-	-0-	90 1	320 2	Y	20	15 0		18
1488 X	1190	-0-	-298	-0-	-0-	998 3	22 9	Y	28	27 0		19
1344 X	883	-0-	-461	-0-	-0-	908 3	31 9	Y	16	19 0		16
1426 N	1155	-0-	-271	-0-	-0-	66 1	197 2	Y	29	16 0		29
1140 N	897	-0-	-243	-0-	-0-	602 3	18 9	Y	35	32 0		32
992 N	553	-0-	-439	-0-	-0-	245 2	878 3	Y	39	29 0		42
						32 9						
						185 2	673 3	Y				
						39 9						
						42 2	468 3	Y				
						43 9						

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023		
12	01	02	03	04	05							
577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	126 2	Y	20	15 0		18
558 N	459	-0-	-99	-0-	-0-	393 3	22 9	Y	28	27 0		19
504 N	351	-0-	-153	-0-	-0-	34 1	58 2	Y	16	19 0		16
558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	336 3	31 9	Y	29	16 0		29
470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	76 2	Y	35	32 0		32
403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	232 3	18 9	Y	39	29 0		42
						106 2	378 3	Y				
						32 9						
						93 2	338 3	Y				
						39 9						
						23 2	263 3	Y				
						43 9						

-----															
SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042															
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
-----															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521															
12		3100 N	7203	-0-	4103	4103	7046	3	157	9	N	143	171	1	65
01		11933 X	7830	-0-	-4103	-0-	7604	3	226	9	N	205	182	1	53
02		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6228	3	183	9	N	166	34	8	185
03		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5758	3	108	9	N	98	182	1	88
04		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8183	3	193	9	N	175	186	1	67
*05		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6204	3	62	9	N	56	5	8	118
-----															
HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866															
12		6975 X	6763	-0-	-212	-0-	6711	3	52	9	Y	47	71	1	27
01		6882 X	3235	-0-	-3647	-0-	3188	3	47	9	Y	43	38	1	32
02		6272 X	2894	-0-	-3378	-0-	2892	3	2	9	Y	2	33	1	1
03		6944 X	6290	-0-	-654	-0-	6237	3	53	9	Y	48	9	1	40
04		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6721	3	36	9	Y	33	36	1	37
05		6758 X	6469	-0-	-289	-0-	6391	3	78	9	Y	71	48	1	60
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, J. O.		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640		MAUER, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		SMITH, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOIL ENERGY, INC.		800520		EATON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144				
12	14B2 EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1					134
01	10971 X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1					135
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1					136
03	14B DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1					137
04	14B DENY	241	-0-	241	1451	240	3	1	9	N	1					138
*05	3100 N	2358	-0-	-742	709	2357	3	1	9	N	1					139
-----																
SPACE PRODUCTION INC.		807147		STATE NEELY		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (SEVEN RIVERS)  
RAMTEX ENERGY LLC  
ADAMS

87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
690225  
WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

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

T. C. I. (YATES)  
APV MCCAMEY LLC  
STOKES, GOLDIE

87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
028617  
WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC  
TESTA

423398  
WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					69
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					69
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					69
*03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
*04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					69
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					69

DORAN

WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC.  
TEXAS COTTON INDUSTRIES

722193  
WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON

WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 SPACE PRODUCTION INC. 807147  
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	Y	24				199
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	145	1		54
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	Y	10				64
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	Y	10				74
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	Y	10				84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.				046623								
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OXY USA WTP LP				630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	7933	-0-	7933	-0-	7933	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	8059	-0-	8059	15992	8059	2	Y	-0-			-0-
03		27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2	Y	-0-			-0-
04		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2	Y	-0-			-0-
*05		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2	Y	-0-			-0-
-----													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
12		40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2	Y	-0-			-0-
01		41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2	Y	-0-			-0-
02		37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2	Y	-0-			-0-
03		41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2	Y	-0-			-0-
04		39990 X	22909	-0-	-17081	-0-	22909	2	Y	-0-			-0-
05		40176 X	35623	-0-	-4553	-0-	35623	2	Y	-0-			-0-
-----													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR					
SLANT OPERATING, LLC				786697									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		008716													
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		008716													
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.		046623													
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		630555													
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TXL "E"		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7874 X	760	-0-	-7114	-0-	760 3	N	-0-			97
01		5084 X	554	-0-	-4530	-0-	554 3	N	-0-			97
02		3192 X	359	-0-	-2833	-0-	359 3	N	-0-			97
03		3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	2199 3	N	-0-			97
04		2100 X	1107	-0-	-993	-0-	1107 3	N	-0-			97
*05		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881				
PARISH 48		WELL #: 1H										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215				
12	2233 N	2181	-0-	-52	-0-	2181 2		N	-0-			21
01	4298	2211	-0-	-2087	-0-	2211 2		N	-0-			21
02	3656	1884	-0-	-1772	-0-	1884 2		N	-0-			21
03	11536	5830	-0-	-5706	-0-	5830 2		N	-0-			21
04	8764	4442	-0-	-4322	-0-	4442 2		N	-0-			21
05	124	2781	-0-	2657	2657	2781 2		N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338				
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1 1	1924 3	N	-0-			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1 1	1531 3	N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1 1	1418 3	N	-0-			-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1 1	2106 3	N	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1 1	2032 3	N	-0-			-0-
*05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1 1	2056 3	N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942  
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

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

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942  
 PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

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

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967  
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

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



THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407  
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REO OPERATING LLC 701876  
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

12	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	512	-0-	-496	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A		
12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2	N	-0-		-0-
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2	N	-0-		-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3035	-0-	-964	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	2651	-0-	-1219	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHERN GAS UNIT		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735		
12	50369 X	50369	-0-	-0-	-0-	50369 2	N	-0-		-0-
01	48185 X	48185	-0-	-0-	-0-	48185 2	N	-0-		-0-
02	40029 X	40029	-0-	-0-	-0-	40029 2	N	-0-		-0-
03	40398 X	40398	-0-	-0-	-0-	40398 2	N	-0-		-0-
04	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	36261 2	N	-0-		-0-
*05	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	36345 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953				
12	6107 X	2950	-0-	-3157	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
01	6107 X	5144	-0-	-963	-0-	5144 2	N	-0-		-0-
02	5516 X	3460	-0-	-2056	-0-	3460 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	2413	-0-	-2981	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
04	4980 X	1268	-0-	-3712	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
05	5146 X	1191	-0-	-3955	-0-	1191 2	N	-0-		-0-



TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	52627 X	52627	-0-	-0-	-0-	52627	2			N	-0-				-0-
01	55250 X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2			N	-0-				-0-
02	45945 X	45945	-0-	-0-	-0-	45945	2			N	-0-				-0-
03	46540 X	46540	-0-	-0-	-0-	46540	2			N	-0-				-0-
04	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-				-0-
*05	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-				-0-
-----															
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A							
12	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	3944	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-				-0-
02	3612 X	3180	-0-	-432	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
03	3968 X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	2931	-0-	-879	-0-	2931	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	2728	-0-	-1209	-0-	2728	2			N	-0-				-0-
-----															
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372							
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-				-0-
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-				-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-				-0-
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-				-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-				-0-
*05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-				-0-
-----															
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A							
12	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	265	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	502	-0-	-645	-0-	502	2			N	-0-				-0-
02	924 N	603	-0-	-321	-0-	603	2			N	-0-				-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
05	682 N	119	-0-	-563	-0-	119	2			N	-0-				-0-
-----															
COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000							
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1													
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A							
CAMPBELL STATE		WELL #: 1													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----													
TORO (ELLENBURGER)													
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
REEVES 'AH' FEE 765601													
WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TORO (FUSSELMAN)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
CHAPPARAL 251726													
WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741													
-----													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOYAH (DEVONIAN)													
PERMIAN SOLUTIONS LLC 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
SHURTLIFF UNIT 655846													
WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110													
-----													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOYAH (PENN. 11350)													
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ 525265													
WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364													
-----													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOYAH, NW (SHALE)													
COLGATE OPERATING, LLC 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
JOB STATE 167327													
WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820													
-----													
12	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
*04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLOCK 59 STATE 35 1													
WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670													
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327									
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
02	3304 X	818	-0-	-2486	-0-	818	2	N	-0-		-0-
03	3658 X	829	-0-	-2829	-0-	829	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	407	-0-	-3133	-0-	407	2	N	-0-		-0-
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212	
12	14B2 EXT	4003	-0-	4003	15700	4003	2	N	-0-		98
01	14B2 EXT	3360	-0-	3360	19060	3360	2	N	-0-		98
02	14B2 EXT	2710	-0-	2710	21770	2710	2	N	-0-		98
03	14B2 EXT	2654	-0-	2654	24424	2654	2	N	-0-		98
*04	26826 X	2402	-0-	-24424	-0-	2402	2	N	-0-		98
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
-----											
SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988	
12	1705 X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376	
12	310 X	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286								
12	14B2 EXT	1937	-0-	1937	1937	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148
-----																
CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602								
12	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					42
01	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					42
02	11732 X	8646	-0-	-3086	-0-	8646	2			N	-0-					42
03	12989 X	9212	-0-	-3777	-0-	9212	2			N	-0-					42
04	12330 X	8803	-0-	-3527	-0-	8803	2			N	-0-					42
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-	-0-				N	NO RPT					42
-----																
JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223								
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304								
12	14B2 EXT	598	-0-	598	1327	598	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	348	-0-	348	1675	348	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	252	-0-	252	1927	252	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	250	-0-	250	2177	250	2			N	-0-					-0-
*04	2371 X	194	-0-	-2177	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735								
12	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					7
01	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	20326	2			N	-0-					7
02	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					7
03	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					7
*04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					7
05	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	-0-				N	NO RPT					7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714	- 14775							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162												
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075												
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938	- 19730					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542												
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #: 1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256	- 18454							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719							
JOHNSON STATE		WELL #:		RRCID -> 224981	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10400	- 11677			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017											
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: REEVES			
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF.12195	- 12908		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329				CNTY: REEVES			
WELTMER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID -> 260734	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH 13773	PERF. 3850	- 4360		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP)				91336 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 291329	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 7651	- 7753		
BATJER 149											
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	597 2	235 9	N	214	114 1	100
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		1046	RRCID -> 212083	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5473	PERF. 4392	- 4406		
HANKINS STATE											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUNSTILL, JACK STATE					RRCID -> 226698	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4478	- 4502		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019											

TUNSTILL (DELAWARE)		91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4960 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEVIATHAN		WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5300 - 6950	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOSS JACK		WELL #: 1		RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5195 - 7000	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATER BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724						
HATCH 16				WELL #: X001	RRCID -> 286974	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5045	- 6377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CNTY: REEVES			
GIDDYUP BUTTERCUP				WELL #: 1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5160	- 6540	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATELINE WATER, LLC				816096			CNTY: WARD			
BUNIN 4 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 286789	COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3468	- 5044	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369						
ROAD KING				WELL #: 1	RRCID -> 191435	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6848	- 6968	
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		61
01	558 #	319	-0-	-239	-0-	125 2	N	176		237
02	504 #	4	-0-	-500	-0-	4 2	N	-0-		237
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 2	N	92	174 1	155
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		155
*05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	157 2	N	151	182 1	124
VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
RAINBOW STATE				WELL #: 4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4560	- 4578	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOLLY VARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	- 4572	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1116 X	359	-0-	-757	-0-	337	2	22	9	Y	20				60
01	1116 X	20	-0-	-1096	-0-		2	18	9	Y	16				76
02	1008 X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-				76
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20				96
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44				140
*05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20				160

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1			N	-0-				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653						
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 5A	RRCID -> 088626	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 21600	PERF.21033	- 21109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BROOK-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF.18804	- 18847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065900	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A		
12	310 X	128	-0-	-182	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	310 X	39	-0-	-271	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224121	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18247	- 18292	
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
01	23033 X	564	-0-	-22469	-0-	564 2	N	-0-		-0-
02	20804 X	1441	-0-	-19363	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
03	21483 X	6540	-0-	-14943	-0-	6400 2	N	-0-	140 4	-0-
04	18990 X	6831	-0-	-12159	-0-	6831 2	N	-0-		-0-
*05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2	N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-	125 2	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-	175 2	-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-	92 2	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
EAST VERMEJO				WELL #: 1	RRCID -> 096337	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 19500	PERF.16802	- 18806	
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 2	N	-0-		-0-
01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 2	N	-0-		-0-
02	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329 2	N	-0-		-0-
03	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570 2	N	-0-		-0-
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146 2	N	-0-		-0-
*05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 2	N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//	93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623									
GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	16618 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
VIEJOS (DEVONIAN)			93771 200	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION			775563									
UNIVERSITY "8"		WELL #:	1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6232 - 6262	
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-
01	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	252 #	207	-0-	-45	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 - 6212	
12	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
03	620 #	531	-0-	-89	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
04	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
*05	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283	
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-			26
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-			26
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			26
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			26
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			26
*05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-			26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236	
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	155	2	21 9	Y	19		52
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	164	2	14 9	Y	13	48 1	17
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22 9	Y	20		37
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	133	2	17 9	Y	15		52
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21 9	Y	19	51 1	20
*05	155 #	118	-0-	-37	-0-	103	2	15 9	Y	14		34
UNIVERSITY "4"		WELL #:	2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246	
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11 9	Y	10		51
01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7 9	Y	6	24 1	33
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11 9	Y	10		43
03	310 #	274	-0-	-36	-0-	265	2	9 9	Y	8		51
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10 9	Y	9	25 1	35
*05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11 9	Y	10		45

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
*05	14B2 EXT	175	-0-	175	175	152	2	23	9	Y	21				88
-----															
UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
*05	14B2 EXT	44	-0-	44	44	37	2	7	9	Y	6				73
-----															
UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325			
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10				44
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	24	1		27
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10				37
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	265	2	8	9	Y	7				44
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	25	1		28
*05	310 #	194	-0-	-116	-0-	187	2	7	9	Y	6				34
-----															
SIMATA ENERGY, LLC		781975		UNIVERSITY 16	WELL #:	208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249	
12	2046 #	1488	-0-	-558	-0-	1455	2	33	9	N	30				170
01	2046 #	1573	-0-	-473	-0-	1554	2	19	9	N	17				187
02	1820 #	1663	-0-	-157	-0-	1639	2	24	9	N	22	174	1		35
03	2015 #	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23	9	N	21				56
04	1950 #	1901	-0-	-49	-0-	1880	2	21	9	N	19				75
*05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	N	23				98
-----															
VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581													
EDWARDS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091			
12	10075 X	9448	-0-	-627	-0-	9448	3			N	-0-				-0-
01	9858 X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3			N	-0-				-0-
02	8960 X	8108	-0-	-852	-0-	8108	3			N	-0-				-0-
03	9920 X	8430	-0-	-1490	-0-	8430	3			N	-0-				-0-
04	9420 X	8189	-0-	-1231	-0-	8189	3			N	-0-				-0-
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13810 - 15862			
12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	15362	3	1063	9	N	966	1365	1		170
01	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	13669	3	1073	9	N	975	777	1		368
02	13636 X	13382	-0-	-254	-0-	12473	3	909	9	N	826	778	1		416
03	15097 X	12873	-0-	-2224	-0-	12001	3	872	9	N	793	587	1		622
04	14610 X	12114	-0-	-2496	-0-	11156	3	958	9	N	871	1002	1		491
05	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT				491

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581							
KING OF THE HILL 33		WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	18094 3	1708 9	N	261
01	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	16370 3	1612 9	N	593
02	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	14077 3	1449 9	N	411
03	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	14235 3	1497 9	N	377
04	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	13648 3	1483 9	N	539
05	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	539
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673	
12	1023 #	651	-0-	-372	-0-	639 3	12 9	Y	4
01	1023 #	398	-0-	-625	-0-	388 3	10 9	Y	7
02	924 #	361	-0-	-563	-0-	350 3	11 9	Y	5
03	1023 #	407	-0-	-616	-0-	393 3	14 9	Y	6
04	990 #	421	-0-	-569	-0-	409 3	12 9	Y	10
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400 3	18 9	Y	11
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3			Y	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			Y	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			Y	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	460	-0-	460	-0-	460 3			Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677				
12		341 N	287	-0-	-54	-0-	272 3	15 9	Y	14				36
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	577 3	17 9	Y	15				51
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	572 3	21 9	Y	19				70
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	643 3	22 9	Y	20	71 1			19
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	669 3	9 9	Y	8				27
*05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	655 3	9 9	Y	8				35

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359				
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2 1	23 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
12		1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-			-0-
01		1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
02		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-
03		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-			-0-
04		1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3			N	-0-			-0-
*05		1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525  
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	818			N	-0-			12
01	14B2	EXT	406	-0-	406	1224	406	3	N	-0-			12
02		1774 R	550	-0-	-1224	-0-	550	3	N	-0-			12
03		642 R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	N	6	15	1	3
04		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			3
*05		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

12	DLQ	G-10	817	-0-	817	4862	817	2	Y	-0-			-0-
01		3000 N	718	-0-	-2282	2580	718	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	864	-0-	-1936	644	864	2	Y	-0-			-0-
03		1387 N	743	-0-	-644	-0-	743	2	Y	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-			-0-
*05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	645	-0-	-254	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	861	861	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	857	-0-	857	1718	857	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	692	-0-	692	2410	692	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	909	-0-	909	3319	909	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	582 2	23 9	Y	21
01	868 N	538	-0-	-330	-0-	512 2	26 9	Y	24
02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	620 2	20 9	Y	18
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1260	592 2	28 9	Y	25
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1782	496 2	26 9	Y	24
05	DLQ G-10	783	-0-	783	2565	753 2	30 9	Y	27
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	384 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1080	471 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	498	-0-	498	1578	498 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	626	-0-	626	2204	626 2		Y	-0-
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148	
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	672 2	32 9	Y	29
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	589 2	32 9	Y	29
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	724 2	29 9	Y	26
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1444	660 2	31 9	Y	28
04	DLQ G-10	656	-0-	656	2100	628 2	28 9	Y	25
05	DLQ G-10	787	-0-	787	2887	757 2	30 9	Y	27
-----									
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT



WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	180	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	113	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10	207	-0-	207	207	178	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349					Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10	100	-0-	100	449	70	2	30	9	Y	27	27	1			1
-----																
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	503	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775 N	528	-0-	-247	-0-	469	2	59	9	Y	54	54	1			3
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	589	2	61	9	Y	55	53	1			5
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1236	525	2	61	9	Y	55	58	1			2
04	DLQ G-10	583	-0-	583	1819	528	2	55	9	Y	50	50	1			2
05	DLQ G-10	845	-0-	845	2664	760	2	85	9	Y	77	75	1			4
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153								
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024								
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661					
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-				-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790						CNTY: REEVES							
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080		PERF. N/A					
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-				22
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				22
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				22
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				22
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-				22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258		PERF. N/A					
12	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3007	3	24	9	Y	22			77
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21			98
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2459	3	9	9	Y	8			106
03	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2678	3	11	9	Y	10			116
04	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2017	3	8	9	Y	7			123
05	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2578	3	19	9	Y	17	130	1	10

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1			16
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1			17
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	9	Y	1			18
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			18
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1			19
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2	15	1	6

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790											
HODGE, J. H.		WELL #:		3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1				16
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1				17
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1				18
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1				19
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1				20
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	65	3	2	9	Y	2	16	1		6
-----															
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A			
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				92
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-				92
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	99	3			Y	-0-				92
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-				92
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-				92
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				92
-----															
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				42
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				42
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				42
-----															
INCLINE ENERGY		WELL #:		423656	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
TREES, J. C., ESTATE		1													
12	868 N	422	-0-	-446	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-				-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-				-0-
03	434 N	151	-0-	-283	-0-	151	2			Y	-0-				-0-
04	930 N	467	-0-	-463	-0-	467	2			Y	-0-				-0-
05	589 N	209	-0-	-380	-0-	209	2			Y	-0-				-0-
-----															
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A			
12	1054 N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1	9	Y	1				34
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1				35
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1	9	Y	1				36
03	527 N	186	-0-	-341	-0-	185	2	1	9	Y	1				37
04	1110 N	571	-0-	-539	-0-	570	2	1	9	Y	1				38
05	713 N	257	-0-	-456	-0-	256	2	1	9	Y	1				39
-----															
WMM OPERATING, LLC		WELL #:		945289	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4704 - 4762			
FOSTER, J. C.		1													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289									
HODGE, J.H.		WELL #:		4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 -	4764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MOORE, WAYNE				3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE				9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 -	4810
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 -	11776
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-			Y	-0-			-0-
03	7936	X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3	Y	-0-			-0-
04	8100	X	5165	-0-	-2935	-0-	5165	3	Y	-0-			-0-
05	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	3802	3	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES					
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A	
12	27466	X	20031	-0-	-7435	-0-	20022	3	9	9	Y	8	111
01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	27497	3	7	9	Y	6	117
02	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	24710	3	4	9	Y	4	121
03	22909	X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8	9	Y	7	128
04	26610	X	16447	-0-	-10163	-0-	16444	3	3	9	Y	3	131
05	27497	X	10049	-0-	-17448	-0-	10048	3	1	9	Y	1	132

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.// 94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
12	8058 N	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8427 N	8427	-0-	-0- B	-0-	8427	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7364 N	4702	-0-	-2662 B	-0-	4702	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8060 N	7809	-0-	-251 B	-0-	7809	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8160 N	7406	-0-	-754 B	-0-	7406	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	7285 N	7285	-0-	-0- B	-0-	7285	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
12	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2030	3	7 9 Y	6	62	62
01	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	3	6 9 Y	5	67	67
02	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2107	3	2 9 Y	2	69	69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2073	3	8 9 Y	7	76	76
04	2490 N	1499	-0-	-991 B	-0-	1496	3	3 9 Y	3	79	79
05	2325 N	1161	-0-	-1164 B	-0-	1160	3	1 9 Y	1	80	80
-----											
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
12	26939	24274	-0-	-2665 B	-10516	24274	3	N	-0-	-0-	-0-
01	26939	31147	-0-	4208 B	-6308	31147	3	N	-0-	-0-	-0-
02	24332	26873	-0-	2541 B	-3767	26873	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3767								
03	26939	24624	-0-	-2315 B	-6082	24624	3	N	-0-	-0-	-0-
04	26070	24744	-0-	-1326 B	-7408	24744	3	N	-0-	-0-	-0-
05	26939	15353	-0-	-11586 B	-18994	15353	3	N	-0-	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5783 N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782 3	1 9	Y	1	4 1		7
01		5882 N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882 3		Y	-0-	4 1		3
02		5671 N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671 3		Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		6185 N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185 3		Y	-0-			3
04		5160 N	3830	-0-	-1330 B	-0-	3815 3	15 9	Y	14	1 1		16
05		5332 N	3089	-0-	-2243 B	-0-	3078 3	11 9	Y	10	9 1		17

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES  
 WWM OPERATING, LLC 945289  
 WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

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

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

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

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

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

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289										
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258			
12	14354	R	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3		N	-0-			107
01	15155	R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3		N	-0-			107
02	10796	R	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3		N	-0-			107
03	14353	#	12815	-0-	-1538	-0-	12815	3		N	-0-			107
04	14670	#	10473	-0-	-4197	-0-	10473	3		N	-0-			107
05	15159	#	8623	-0-	-6536	-0-	8623	3		N	-0-			107

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314			
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			112
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			112
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			112
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			112
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			112
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			112

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110				
12	23963	X	11675	-0-	-12288	-0-	11663	3	12	9	Y	11	80	1	62
01	19251	X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17	9	Y	15			77
02	16576	X	10244	-0-	-6332	-0-	10234	3	10	9	Y	9			86
03	18352	X	11843	-0-	-6509	-0-	11826	3	17	9	Y	15			101
04	14910	X	12723	-0-	-2187	-0-	12714	3	9	9	Y	8			109
05	12958	X	7711	-0-	-5247	-0-	7708	3	3	9	Y	3			112

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	9929 - 10050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-	-0-	
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	3			Y	-0-	-0-	
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396	3			Y	-0-	-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-	-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-	-0-	
*05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1	1	

WAHA (MONTROYA)				94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY			CNTY: REEVES			
F SCOTT 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898 - 17621
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES			
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	80
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14	94
02	7784 X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8	102
03	8618 X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15	117
04	7290 X	6112	-0-	-1178	-0-	6105	3	7	9	Y	6	123
05	7533 X	3631	-0-	-3902	-0-	3629	3	2	9	Y	2	125

HODGE, J. HOWARD				190090		CAPACITY			CNTY: REEVES			
WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 14988		
12	30287 X	23546	-0-	-6741	-0-	23502	3	44	9	N	40	67
01	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68	135
02	26544 X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62	197
03	29388 X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46	243
04	28650 X	23562	-0-	-5088	-0-	23523	3	39	9	N	35	278
05	29605 X	12867	-0-	-16738	-0-	12836	3	31	9	N	28	122

LIGON, S E 20				192408		CAPACITY			CNTY: REEVES			
WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13765 - 16740		
12	3100 N	1261	-0-	-1839	3078	1261	3			Y	-0-	68
01	3100 N	1792	-0-	-1308	1770	1792	3			Y	-0-	68
02	2800 N	1646	-0-	-1154	616	1646	3			Y	-0-	68
03	1693 N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-	68
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	3			Y	-0-	68
*05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-	68



WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624								
12	3565 X	2822	-0-	-743	-0-	2822	3			N	-0-					30
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					30
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					30
03	4123 X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	3			N	-0-					30
04	3990 X	2792	-0-	-1198	-0-	2792	3			N	-0-					30
05	4123 X	3197	-0-	-926	-0-	3197	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC.		945936														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414								
12	11563 X	9918	-0-	-1645	-0-	9907	3	11	9	Y	10					70
01	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	7	9	Y	6					76
02	11200 X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	3	9	Y	3					79
03	12400 X	10915	-0-	-1485	-0-	10908	3	7	9	Y	6					85
04	12090 X	10569	-0-	-1521	-0-	10565	3	4	9	Y	4					89
05	12493 X	4932	-0-	-7561	-0-	4932	3			Y	-0-					89

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348								
12	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7897	3	13	9	N	12					138
01	8463 X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11					149
02	7644 X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9					158
03	8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7612	3	11	9	N	10					168
04	7650 X	7342	-0-	-308	-0-	7338	3	4	9	N	4					172
05	7905 X	7326	-0-	-579	-0-	7325	3	1	9	N	1					173

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476								
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	4	1			12
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	6	1			19
02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9					28
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	3	6	9	Y	5					33
04	4200 X	3098	-0-	-1102	-0-	3083	3	15	9	Y	14	14	1			33
*05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	9	Y	12	18	1			27

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900								
12	16554 X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1			111
01	17391 X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44					155
02	15708 X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16					171
03	17391 X	11811	-0-	-5580	-0-	11808	3	3	9	N	3					174
04	16230 X	6621	-0-	-9609	-0-	6621	3			N	-0-					174
05	16771 X	41	-0-	-16730	-0-	41	3			N	-0-					174

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
-----														
WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085	-	14876	
12	3100 N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1	23
01	6244 X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1	16
02	6496 X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2			18
03	7192 X	3827	-0-	-3365	-0-	3827	3			Y	-0-			18
04	4800 X	3320	-0-	-1480	-0-	3319	3	1	9	Y	1	8	1	11
05	4960 X	2662	-0-	-2298	-0-	2661	3	1	9	Y	1	6	1	6
-----														
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	-	14970	
12	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15320	3	64	9	N	58	185	1	138
01	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66			204
02	16576 X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55			259
03	18352 X	12847	-0-	-5505	-0-	12789	3	58	9	N	53	186	1	126
04	17760 X	10259	-0-	-7501	-0-	10234	3	25	9	N	23			149
05	17205 X	11387	-0-	-5818	-0-	11362	3	25	9	N	23			172
-----														
WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	-	13321	
12	6696	6560	-0-	-136	-0-	6515	3	45	9	N	41			164
01	6696	6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1	22
02	6048	5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35			57
03	6696	5726	-0-	-970	-0-	5693	3	33	9	N	30			87
04	6360 #	5730	-0-	-630	-0-	5709	3	21	9	N	19			106
05	6572 #	5641	-0-	-931	-0-	5612	3	29	9	N	26			132
-----														
WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.		666430												
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	-	4923	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----														
WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
BODKINS		WELL #:		12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657	-	13701	
12	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-			1
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-			1
02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			1
03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9095	2	23	9	N	21			22
*04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1			23
*05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-			23
-----														
RAPE "13"		WELL #:		2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	-	17315	
12	3100 N	2519	-0-	-581	604	2519	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2712	-0-	-388	216	2712	2			N	-0-			-0-
02	2044 X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
03	2263 X	1321	-0-	-942	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2011	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412 2		N	-0-	-0-	
01	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4444 2		N	-0-	-0-	
02	4144 X	3828	-0-	-316	-0-	3828 2		N	-0-	-0-	
03	4402 X	4065	-0-	-337	-0-	4042 2	23 9	N	21	21	
*04	4290 X	3308	-0-	-982	-0-	3302 2	6 9	N	5	26	
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883 2		N	-0-	26	
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782 2		N	-0-	-0-	
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619 2		N	-0-	-0-	
02	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3195 2		N	-0-	-0-	
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-	-0-	
*04	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3543 2		N	-0-	-0-	
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-	-0-	
-----											
TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
12	8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	4696 2		N	-0-	-0-	
01	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278 2		N	-0-	-0-	
02	9940 X	6182	-0-	-3758	-0-	6182 2		N	-0-	-0-	
03	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	7459 2		N	-0-	-0-	
*04	10650 X	9384	-0-	-1266	-0-	9384 2		N	-0-	-0-	
05	11005 X	7439	-0-	-3566	-0-	7439 2		N	-0-	-0-	
-----											
COLGATE OPERATING, LLC		167327									
F SCOTT 14		WELL #: 1HU		RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2		N	-0-	18	
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	12 1	4306 2	N	-0-	18	
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2		N	-0-	18	
03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2		N	-0-	18	
*04	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2		N	-0-	4	
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	4	
-----											
BECKEN 11		WELL #: 1		RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
12	3100 N	3224	-0-	124	124	372 1	2852 2	N	-0-	-0-	
01	2083 N	1959	-0-	-124	-0-	24 1	1935 2	N	-0-	-0-	
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-	-0-	
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-	-0-	
*04	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-	-0-	
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2464 2	93 4	Y	-0-	44	
01	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	2034 2	78 4	Y	-0-	44	
02	1960 X	1883	-0-	-77	-0-	1883 2		Y	-0-	44	
03	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	1851 2		Y	-0-	44	
04	2100 X	1222	-0-	-878	-0-	1222 2		Y	-0-	44	
05	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925 2		Y	-0-	44	

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-		17
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-		17
02	3052 X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3		Y	-0-		17
03	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3		Y	-0-		17
04	3270 X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3		Y	-0-		17
05	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	2494	3		Y	-0-		17
-----												
LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
12	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	3587	3		Y	-0-		93
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3		Y	-0-		93
02	5880 X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3		Y	-0-		93
03	6510 X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3		Y	-0-		93
04	6180 X	5754	-0-	-426	-0-	5754	3		Y	-0-		93
05	6386 X	4991	-0-	-1395	-0-	4991	3		Y	-0-		93
-----												
WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628
12	30566 X	15428	-0-	-15138	-0-	15428	2		N	-0-		-0-
01	30566 X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2		N	-0-		-0-
02	26796 X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2		N	-0-		-0-
03	29667 X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2		N	-0-		-0-
04	28920 X	21613	-0-	-7307	-0-	21613	2		N	-0-		-0-
05	29884 X	17413	-0-	-12471	-0-	17413	2		N	-0-		-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.				WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-		-0-
01	5301 X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2		N	-0-		-0-
02	4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2		N	-0-		-0-
03	5394 X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2		N	-0-		-0-
04	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2		N	-0-		-0-
05	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	4579	2		N	-0-		-0-
-----												
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
F SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	372	1	11952	2	N	-0-	-0-
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	24	1	12483	2	N	-0-	-0-
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2		N	-0-		-0-
03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2		N	-0-		-0-
*04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-		-0-
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
F SCOTT 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
WAHA, WEST (ELLENBURGER)			//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//		167327										
BODKINS, J. D. #2			WELL #:		1	RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-			110
01		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-			110
02		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-			110
03		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-			110
*04		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-			110
05		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			110
-----															
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)					95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
SANDERS, JUNE T.			WELL #:		6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931 - 15561			
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WAR-WINK (DELAWARE)					95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777										
STATE OF TEXAS -DE-			WELL #:		1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996 - 5112			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAR-WINK (PENN LIME)					95122 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION					945220										
UNIVERSITY 30			WELL #:		1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584 - 14592			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAR-WINK (WOLFCAMP)					95122 800	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777										
UNIVERSITY 32-21			WELL #:		1	RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500		PERF.12181 - 12213			
12		323 R	73	-0-	-250	-0-	73	2			N	-0-			113
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			113
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			113
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			113
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	41	3	61	9	N	55			168
05		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

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

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40	26	1	54
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	49	1	33
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10			43
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1	20
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	11	1	13
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			15

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484  
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 #	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
01	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	868 #	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03	1209 #	713	-0-	-496	-0-	713	2			N	-0-			-0-
04	1170 #	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	1209 #	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
JFH ENERGY COMPANY												
BEATY												
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
427402												
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CRUMP, W. E.												
684427												
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CRUMP, W. E.												
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
12		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	811 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	892	-0-	892	-0-	1703 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	857	-0-	857	-0-	2560 3		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2560		Y	NO RPT		-0-
-----												
REATA ENERGY, INC.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
696090												
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3		N	-0-		-0-
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION												
875088												
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, S. (PENN. 8430)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
SMITH, F. G.												
95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
217005												
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481												
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		125
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		125
02		644 N	506	-0-	-138	-0-	506 2		N	-0-		125
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		125
04		540 N	468	-0-	-72	-0-	468 2		N	-0-		125
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC				875088									
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2		Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-		365 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-		358 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC				875088									
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 -	2467	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022													

JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 -	3118
12	155 N	52	-0-	-103	-0-		52 2		N	-0-			43
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			43
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			43
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2334 -	2520
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022													

JOHNSON -A-				WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
12	248 X	54	-0-	-194	-0-		54 2		N	-0-			39
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			39
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			39
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-		39 2	147 9	Y	134	153 1		19
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-		41 2	198 9	Y	180	163 1		36
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-		44 2	246 9	Y	224	210 1		50
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-		45 2	321 9	Y	292	275 1		67
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-		31 2	314 9	Y	285	300 1		52
*05	398 X	398	-0-	-0-	-0-		16 2	382 9	Y	347	331 1		68



WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088  
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	956 X	394	-0-	-562	-0-	288	2	106	9	Y	96	11
01	155 X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	Y	66	13
02	392 N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	14
03	403 N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	15
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	Y	77	13
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	178	2	80	9	Y	73	9

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

12	9579 X	266	-0-	-9313	-0-	114	2	152	9	Y	138	14
01	9579 X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	Y	167	21
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	94	2	187	9	Y	170	18
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	84	2	149	9	Y	135	11
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	65	2	178	9	Y	162	22
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	44	2	200	9	Y	182	20

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

12	0 W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	Y	306	31
01	0 W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	Y	302	32
02	3315 X	383	-0-	-2932	-0-	133	2	250	9	Y	227	9
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	74	2	119	9	Y	108	19
04	480 X	198	-0-	-282	-0-	59	2	139	9	Y	126	11
05	496 X	169	-0-	-327	-0-	93	2	76	9	Y	69	5

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

12	9517 X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	Y	30	58
01	9517 X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	Y	57	58
02	644 N	119	-0-	-525	-0-	65	2	54	9	Y	49	58
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	54	2	58	9	Y	53	57
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	29	2	85	9	Y	77	63
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	28	2	12	9	Y	11	5

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

12	0 W	221	-0-	221	724	156	2	65	9	Y	59	10
01	0 W	188	-0-	188	912	137	2	51	9	Y	46	7
02	1075 X	163	-0-	-912	-0-	122	2	41	9	Y	37	7
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	111	2	42	9	Y	38	7
04	270 X	135	-0-	-135	-0-	96	2	39	9	Y	35	7
05	217 X	147	-0-	-70	-0-	111	2	36	9	Y	33	6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

12	3100	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	4
01	3100	2351	-0-	-749	-0-	2347	2	4	9	N	4	8
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-	8
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	8
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	2
05	3100	3190	-0-	90	90	3180	2	10	9	N	9	4

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC		288421													
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER)		//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421											
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 -	1579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 N	445	-0-	-20	-0-		445	2			Y	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2			Y	-0-			-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ				WELL #:	1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 -	1626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	419	-0-	-139	-0-		349	2	70	9	N	64	186	1	97
01	589 N	167	-0-	-422	-0-		106	2	61	9	N	55			152
02	476 N	320	-0-	-156	-0-		257	2	63	9	N	57			209
03	434 N	387	-0-	-47	-0-		310	2	77	9	N	70	179	1	100
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		271	2	80	9	N	73			173
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		354	2	74	9	N	67	178	1	62

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 -	4145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.				WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 -	4440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1360	-0-	-97	-0-		1360	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-		1243	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1082	-0-	-94	-0-		1082	2			Y	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	847	-0-	-353	-0-		847	2			Y	-0-			-0-
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-		1090	2			Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484					
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-			-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2	N	-0-			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
*05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	N	-0-			-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1906	2	9	9	N	8	165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17	182
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	N	42	40
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1849	2	44	9	N	40	80
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1477	2	42	9	N	38	118
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1684	2	43	9	N	39	157

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126					
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	924	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	307	-0-	-1009	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2	N	-0-			-0-
04	900	N	170	-0-	-730	-0-	170	2	N	-0-			-0-
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2	N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337					
12	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4	9	Y	4	1
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4	9	Y	4	1
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	2	4	9	Y	4	1
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	2	4	9	Y	4	1
04	3480	X	2532	-0-	-948	-0-	2525	2	7	9	Y	6	1
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	Y	5	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3931 - 4170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259	
12	2697 N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
01	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
02	2324 N	1786	-0-	-538	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
03	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161	
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-		-0-
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2		Y	-0-		-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-		-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-		-0-
04	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2		Y	-0-		-0-
05	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	131	1	749	2	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-	27
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-	27
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	2	Y	-0-	27
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	70	1	441	2	Y	-0-	27
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
WAHOO 56-3-3			WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOBLIN 56-2-35			WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE & BAKER			96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC			884395										
WILLSON 46			WELL #:	2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)			96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
NOKOTA ENERGY CORPORATION			100471										
WWJD			WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045 - 2050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITEHORSE (SHALE)			96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MECO IV HOLDCO, LLC			557074										
DALTEX STATE 55			WELL #:	701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11867 - 12785		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708  
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

12	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	252	-0-	-0-	252	-293	252	2		Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
02	293 R	-0-	-0-	-0-	-293	-0-				Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

12	3782 X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1			77
01	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20					97
02	3136 X	3086	-0-	-50	-0-	3061	3	25	9	N	23					120
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3488	3	33	9	N	30					150
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3478	3	25	9	N	23					173
*05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	3	51	9	N	46	176	1			43

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40



WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1450 N	932	-0-	-518	-0-	932	2		Y	-0-		124
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-		124
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-		124
03		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-		124
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-		124
*05		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4888	2	25	9	Y	23	147
-----													
WODLAW (QUEEN)				98351 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
ARCO "V"		WELL #:		1	RRCID ->	060424	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
BPX OPERATING COMPANY				085408									
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	8930 - 9570	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	12216 - 12366	
12		0 N	705	-0-	705	B	-2309	328	2	377	9	N	343
01		1959 X	4268	-0-	2309	B	-0-	2325	2	1943	9	N	1766
02		2976 X	2976	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	1368	9	N	1244
03		1977 X	1977	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	932	9	N	847
*04		335 X	335	-0-	-0-	B	-0-	190	2	145	9	N	132
*05		692 X	692	-0-	-0-	B	-0-	389	2	303	9	N	275

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.			164305									
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:	1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 - 7825	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:	1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
MOISE CERF (STATE)		WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389	
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
STRAIN, C. H.		WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950	
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	3 1 47 2	N	-0-		51	
01	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2	N	-0-		51	
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47 2	N	-0-		51	
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-		51	
04	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32 2	N	-0-		51	
*05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		51	
-----												
FORGE ENERGY OPERATING, LLC		276873										
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482	
12	23715 X	11389	-0-	-12326	B	-0-	9674 2 1715 9	Y	1559	2012 0	90	
01	27670 X	27670	-0-	-0-	B	-0-	1820 1 23313 2	Y	2306	2284 0	112	
							2537 9					
02	21420 X	20593	-0-	-827	B	-0-	1234 1 17114 2	Y	2041	2064 0	89	
							2245 9					
03	23715 X	21487	-0-	-2228	B	-0-	1219 1 17895 2	Y	2157	2139 0	107	
							2373 9					
*04	22950 X	20307	-0-	-2643	B	-0-	1086 1 15723 2	Y	1906	1948 0	65	
							1401 4 2097 9					
*05	2403 X	2403	-0-	-0-	B	-0-	194 1 2014 2	Y	177	172 0	70	
							195 9					

WOLFBOONE (TREND AREA)				//CONT.// 98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
FORGE ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 276873											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 21EH		RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10784 - 23460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	24025 X	12817	-0-	-11208 B	-0-	10749	2	2068	9	Y	1880	2246	0	88
		26920 X	26920	-0-	-0- B	-0-	1771	1	22664	2	Y	2259	2231	0	116
							2485	9							
02		21927 X	21927	-0-	-0- B	-0-	1319	1	18311	2	Y	2088	2113	0	91
							2297	9							
03		24025 X	23121	-0-	-904 B	-0-	1325	1	19312	2	Y	2258	2239	0	110
							2484	9							
*04		23250 X	19773	-0-	-3477 B	-0-	1049	1	15207	2	Y	2000	2010	0	100
							1317	4	2200	9					
*05		16745 X	16745	-0-	-0- B	-0-	1151	1	13560	2	Y	1849	1757	0	192
							2034	9							

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 22EH		RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10683 - 23490			
12	01	25079 X	11550	-0-	-13529 B	-0-	9508	2	2042	9	Y	1856	2050	0	93
		28810 X	28810	-0-	-0- B	-0-	1919	1	24593	2	Y	2089	2079	0	103
							2298	9							
02		22652 X	22472	-0-	-180 B	-0-	1377	1	19117	2	Y	1798	1823	0	78
							1978	9							
03		25079 X	23573	-0-	-1506 B	-0-	1376	1	20098	2	Y	1908	1896	0	90
							2099	9							
*04		24270 X	20651	-0-	-3619 B	-0-	1133	1	16434	2	Y	1635	1645	0	80
							1285	4	1799	9					
*05		18131 X	18131	-0-	-0- B	-0-	1304	1	15268	2	Y	1417	1356	0	141
							1559	9							

NOBLE ENERGY INC				611665		RRCID -> 291226		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11580 - 18426			
CALAMITY JANE A-2				WELL #: 2136H											
12	01	33480 X	28383	-0-	-5097 B	-381649	1244	1	566	2	Y	2492	2489	0	3 8
							23744	3	88	4					
01		33480 X	25571	-0-	-7909 B	-381649	1165	1	615	2	Y	2231	2226	0	5 8
							21235	3	102	4					
02		30240 X	23147	-0-	-7093 B	-381649	1091	1	574	2	Y	2015	2014	0	1 8
							19164	3	101	4					
03		31713 X	26904	-0-	-4809 B	-381649	1262	1	625	2	Y	2285	2284	0	1 8
							22461	3	42	4					
*04		30210 X	25987	-0-	-4223 B	-381649	1132	1	629	2	Y	2126	2123	0	3 8
							21847	3	40	4					
05		29047 X	23294	-0-	-5753 B	-381649	1017	1	597	2	Y	2060	2058	0	2 8
							19359	3	55	4					

SVEN PERMIAN, LLC				831420		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8420 - 16591			
BOREAS B				WELL #: 8H											
12	01	64310 X	64310	-0-	-0- B	-0-	63947	2	363	9	N	330	183	1	295
		85073 X	85073	-0-	-0- B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1	295
02		74310 X	74310	-0-	-0- B	-0-	73947	2	363	9	N	330	371	1	254
03		84748 X	84748	-0-	-0- B	-0-	84306	2	442	9	N	402	557	1	99
04		73785 X	73785	-0-	-0- B	-0-	73385	2	400	9	N	364	184	1	279
05		74586 X	33560	-0-	-41026 B	-0-	33452	2	108	9	N	98	190	1	187

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887			
LA ESCALERA				WELL #: 3301D											
12	01	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1190	2	29	9	Y	26			401
		1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			Y	-0-			401
02		1232 N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			Y	-0-			401
03		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			Y	-0-			401
04		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1304	2	29	9	Y	26			427
05		1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	1288	2	57	9	Y	52			479

-----												
WORSHAM (CHERRY CANYON)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
ANTHONY, H. F.												
98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
147862												
WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
-----												
EVANS, N. T.												
WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895												
12	527 #	278	-0-	-249	-0-	278	2					7
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					7
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2					7
03	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2					7
*04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2					7
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2					7
-----												
EVANS, N. T.												
WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ANTHONY, H. F.												
WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
-----												
ANTHONY, H. F.												
WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
EVANS, N. T.												
WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	670	-0-	670	670	670	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	314	-0-	314	984	314	2		N	-0-			-0-
*09	1207 R	223	-0-	-984	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*10	744 #	243	-0-	-501	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*11	720 #	177	-0-	-543	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*12	744 #	73	-0-	-671	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*01	744 #	136	-0-	-608	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*02	672 #	653	-0-	-19	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

12	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1598	2	174	9	Y	158	169	1	74
01	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1	78
02	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1	127
03	2697 R	2697	-0-	-0-	-0-	2495	2	202	9	Y	184	259	1	52
04	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2512	2	209	9	Y	190	164	1	78
*05	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2408	2	223	9	Y	203	165	1	116

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

12	1364 #	562	-0-	-802	-0-	493	2	69	9	Y	63	68	1	72
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	67	65	1		74
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-				Y	54	35	1		93
03	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	73	104	1		62
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	76	66	1		72
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	81	66	1		87

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CAIRD OPERATING, LLC 123132  
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

-----  
 WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	N	24				144
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	N	30				174
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16				190
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	176	1		48
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1815	2	28	9	N	25				73
*05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	N	22				95

-----  
 ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	17	1		97
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17	1		92
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16	1		95
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1		93
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	153	2	17	9	Y	15	17	1		91
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	125	2	18	9	Y	16	17	1		90

-----  
 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1268	2	1	9	N	1				77
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1				78
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1				79
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1				80
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-				80
05	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1119	2	2	9	N	2				82

-----  
 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

-----  
 TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989  
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

-----  
 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

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

-----												
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PITTS ENERGY CO. 666430												
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20
03		310 N	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	Y	1
04		240 N	5	-0-	-235	-0-	4	2	1	9	Y	1
05		248 N	4	-0-	-244	-0-	3	2	1	9	Y	1

-----												
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708												
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	691	2			N	-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	-0-	586	2			N	-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-

-----												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A												
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	N	-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1154	2	N	-0-
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	N	-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----															
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780											
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	16763 - 16790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----															
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-		
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-		-0-		
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2		N	-0-		-0-		
03		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-		-0-		
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283				CAPACITY			CNTY: REEVES				
WORSHAM		WELL #:		1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.	17247 - 17307			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837	166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	12901 - 12957			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.	13595 - 13620			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-		
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-		
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CAPACITY			CNTY: REEVES				
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.	12484 - 12682			
12		5425 X	5316	-0-	-109	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1	101
01		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5709	3	138	9	N	125	169	1	57
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4769	3	86	9	N	78			135
03		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6029	3	125	9	N	114			249
*04		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5724	3	55	9	N	50	186	1	113
*05		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5782	3	141	9	N	128	148	1	93



-----

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 COLGATE OPERATING, LLC 167327  
 HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

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

-----

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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

-----

FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			69
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-			69
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			Y	-0-			69
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-			69
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			69
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-			69

-----

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

12	3410 X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2935	-0-	-117	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	3198	-0-	-72	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
*05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-

-----

PRI OPERATING, LLC 676550  
 LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

-----

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

12	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	3981	3			Y	-0-			-0-
01	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	3			Y	-0-			-0-
02	3640 X	3637	-0-	-3	-0-	3637	3			Y	-0-			-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-			-0-
*04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-			-0-
05	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3			Y	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
02	588 N	221	-0-	-367	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3455	-0-	355	355	3455 2		N	-0-		-0-
*04	2324 N	1969	-0-	-355	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936	
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-		-0-
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	112 2		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WRAY		WELL #: 1		RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-			
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-			
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-			
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-			
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-			

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A
12	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-	45
01	4650 X	4510	-0-	-140	-0-	4510 2		N	-0-	45
02	4200 X	2473	-0-	-1727	-0-	2473 2		N	-0-	45
03	5332 X	4386	-0-	-946	-0-	4386 2		N	-0-	45
04	5160 X	2862	-0-	-2298	-0-	2862 2		N	-0-	45
05	5332 X	2728	-0-	-2604	-0-	2728 2		N	-0-	45

LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2		N	-0-	-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	602 2		N	-0-	-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	958	-0-	-242	-0-	958 2		N	-0-	-0-
*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	-0-

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-	59
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	59
02	2800 N	3351	-0-	551	551	3351 2		N	-0-	59
03	2253 N	1702	-0-	-551	-0-	1702 2		N	-0-	59
04	750 N	391	-0-	-359	-0-	391 2		N	-0-	59
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	59

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	70410 X	70410	-0-	-0-	-0-		70410	2		N	-0-				140
01	117593 X	117593	-0-	-0-	-0-		117593	2		N	-0-				140
02	79349 X	79349	-0-	-0-	-0-		79349	2		N	-0-				140
03	80703 X	80703	-0-	-0-	-0-		80703	2		N	-0-				140
04	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-		47172	2		N	-0-				140
*05	42727 X	42727	-0-	-0-	-0-		42727	2		N	-0-				140

-----  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748	2		N	-0-				-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2		N	-0-				-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	857	-0-	-193	-0-		857	2		N	-0-				-0-
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2		N	-0-				-0-

-----  
 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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

-----  
 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

12	7874 X	4216	-0-	-3658	-0-		4216	2		N	-0-				94
01	7688 X	4289	-0-	-3399	-0-		4289	2		N	-0-				94
02	6104 X	3183	-0-	-2921	-0-		3183	2		N	-0-				94
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		4226	2		N	-0-				94
04	4140 X	3736	-0-	-404	-0-		3736	2		N	-0-				94
05	4278 X	4190	-0-	-88	-0-		4190	2		N	-0-				94

-----  
 HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602							
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			122
01	1271 N	848	-0-	-423	-0-	848 2	N	-0-			122
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-			122
03	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727 2	N	-0-			122
04	810 N	584	-0-	-226	-0-	584 2	N	-0-			122
05	1085 N	755	-0-	-330	-0-	755 2	N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A.				546696		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
12	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 2	N	-0-			15
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-			15
02	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	20604 2	N	-0-			15
03	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	19080 2	N	-0-			15
*04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723 2	N	-0-			15
05	7719 X	7572	-0-	-147	-0-	7572 2	N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-			-0-
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-			-0-
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-			-0-
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-			-0-
*05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70 1	687 2	N	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609 2		N	-0-		-0-
04	720 N	530	-0-	-190	-0-	530 2		N	-0-		-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2		N	-0-		-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

12	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

12	8401 X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	5235	2	N	-0-	-0-
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

12	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	6
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	6
02	2800 N	3166	-0-	366	366	3166	2	N	-0-	-0-	-0-	6
03	2623 N	2257	-0-	-366	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	-0-	6
*04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	-0-	6
05	1023	2011	-0-	988	988	2011	2	N	-0-	-0-	-0-	6

MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES		
		123132										
		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992				TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			104
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			104
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			104
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-			104
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			104
*05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			104

  

CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL		148113										
		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967				TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A		
12		8835 X	7844	-0-	-991	-0-	7650 3	194 9	Y	176	184 1	241
01		8401 X	7525	-0-	-876	-0-	7390 3	135 9	Y	123	188 1	176
02		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6990 3	69 9	Y	63	168 1	71
03		7595 X	607	-0-	-6988	-0-	592 3	15 9	Y	14		85
*04		7350 X	5357	-0-	-1993	-0-	5287 3	70 9	Y	64		149
05		7595 X	7418	-0-	-177	-0-	7360 3	58 9	Y	53		202

  

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980				TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038		
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2641 3		Y	-0-		76
01		2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655 3		Y	-0-		76
02		2576 X	2363	-0-	-213	-0-	2363 3		Y	-0-		76
03		2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2571 3	24 9	Y	22		98
*04		2760 X	2383	-0-	-377	-0-	2364 3	19 9	Y	17		115
05		2666 X	2485	-0-	-181	-0-	2407 3	78 9	Y	71		186

  

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989				TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024		
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-

  

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CRANE		
		423656										
		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971				TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
MEISTER 22				WELL #: 2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	- 4064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 3		N	-0-			23
01	403 N	3	-0-	-400	-0-	3 3		N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			23
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316								
YATES FIELD UNIT				WELL #: 49D82	RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212	- 1222			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140	- 1152			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1110	- 1131			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 50A13	RRCID -> 176784	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 1544	PERF. 1104	- 1110			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49DB1	RRCID -> 178080	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 1449	PERF. 962	- 1000			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
YATES "M"				WELL #: 1A	RRCID -> 172547	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH 1451	PERF. 1235	- 1451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
ECTOR FEE '19'				WELL #: 1	RRCID -> 160602	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3553	- 3590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TXL				WELL #: 1902 C	RRCID -> 143151	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 12596	PERF. 3777	- 3790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WHITE, RUTH "4"				WELL #: 1	RRCID -> 203719	COMPL. DATE 01/29/2018	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 10325	- 10340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-		574
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7181 2	3 9	N	3		577
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200 2	3 9	N	3		580
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2		N	-0-		580
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2		N	-0-		580
*05	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		N	-0-		580

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780							
NOELKE -A-				WELL #: 1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8933	- 11697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	94 1	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
ACORN OIL & GAS, LLC		003609									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	61	-0-	61	194	50 1	11 9	Y	10	81 1	80
01	194 N	-0-	-0-	-194	-0-			Y	-0-		80
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		80
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50 1	3 9	Y	3		83
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 9	Y	3		86
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 9	Y	3		89

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACORN OIL & GAS, LLC		003609									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	52	-0-	52	124	50 1	2 9	Y	2	22 1	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	Y	2		2
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2		4
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2		6

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	80

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670										
CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670										
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7922 - 8049				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700 - 7810				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO.		811415												
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272 - 8432				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397 - 8457				
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	213 0		126
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3 9		N	3			129
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-			129
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-			129
04	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-			129
*05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19 9		N	17			146

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

07/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS