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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COTTLE							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
COGDRELL, D. M. JR EST.				WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8648 - 8980					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ECHOLS "2"				WELL #:		1	RRCID -> 216243		COMPL. DATE		06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL, MAURICE				WELL #:		1	RRCID -> 234802		COMPL. DATE		05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK 4				WELL #:		1	RRCID -> 246941		COMPL. DATE		07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COGDRELL #1				WELL #:		2	RRCID -> 281573		COMPL. DATE		09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ACKERLY (DEAN SAND)				00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MARTIN							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
LANGHAM				WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE		11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419 - 8623					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)			01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC			616947					
JOHNSON, L.K.			WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3684 - 3692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	NO RPT	-0-
BECKER (YATES)			06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832					
HOFFMAN			WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3128 - 3431
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GOODPASTURE			WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GOODPASTURE			WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BIRNIE (CONGL.)			08367 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263					
COGDEL			WELL #: 3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ECHOLS			WELL #: 4	RRCID -> 293145	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF. 574 - 778
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BITTNER (SAN ANDRES)			09482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316													
YAHN, EDMUND J.			WELL #:		1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280 - 5312			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAHANEY STEWARD ENERGY II, LLC COCHISE			11308 001 819609	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOAKUM		
WELL #:			1W	RRCID -> 208205	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 11979	PERF. 5260	- 5270
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)				12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY				339493									
BROTHERS				WELL #:	1	RRCID -> 134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL	DEPTH 10301	PERF. N/A		
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	81	
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	81	
08	3100	N	46871	-0-	43771	43771	46871	2		N	-0-	81	
09	3000	N	101	-0-	-2899	40872	75	2	26	9	N	24	105
10	0		71	-0-	71	40943	71	2			N	-0-	105
11	0		63	-0-	63	41006	63	2			N	-0-	105

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL.	DATE 04/01/1991	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	40	1	1622 2 N	125		143
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	138	9	1553 2 N	33		176
08	2387 N	1018	-0-	-1369	-0-	85	1	892 2 N	37	188 1	25
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	41	9	1959 2 N	49		74
10	0	2249	-0-	2249	2249	54	9	2138 2 N	34		108
11	0	1463	-0-	1463	3712	74	1	1383 2 N	18		126

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651	- 10824					
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	15 32 9	4619	2	N	29				74
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	16 1 156 9	4301	2	N	142	181	1		35
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	19 1 241 9	5861	2	N	219	180	1		74
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	20 1 135 9	5683	2	N	123				197
10	0		7507	-0-	7507	7507	17 1 39 9	7451	2	N	35	177	1		55
11	0		4818	-0-	4818	12325	14 1 57 9	4747	2	N	52				107

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS													//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493					NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: COTTLE									
WELL #: 4													RRCID -> 162597					COMPL. DATE 03/22/1997					TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
06	660 N	411	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
08	961 N	413	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
10	0	1001	-0-	1001	1001	1001	1001	12	1	989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
11	0	523	-0-	523	1524	1524	1524	7	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46														
RUSSELL													WELL #: 2					RRCID -> 163690					COMPL. DATE 06/19/1997					TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180														
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28														
								33	9																							
08	1116 N	468	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28														
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28														
10	0	890	-0-	890	890	890	890	60	1	830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28														
11	0	624	-0-	624	1514	1514	1514	54	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28														
BROTHERS													WELL #: 6					RRCID -> 203845					COMPL. DATE 06/02/2004					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451				
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
08	837 N	242	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
10	0	229	-0-	229	229	229	229	3	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
11	0	4511	-0-	4511	4740	4740	4740	7	1	4504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18														
RUSSELL													WELL #: 4					RRCID -> 206264					COMPL. DATE 10/26/2004					TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
10	0	712	-0-	712	712	712	712	28	1	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
11	0	617	-0-	617	1329	1329	1329	20	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155														
BROTHERS "A"													WELL #: 7					RRCID -> 211569					COMPL. DATE 08/11/2005					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010				
06	480 N	345	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
08	775 N	123	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
10	0	621	-0-	621	621	621	621	7	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
11	0	799	-0-	799	1420	1420	1420	12	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59														
RUSSELL													WELL #: 5					RRCID -> 211905					COMPL. DATE 09/10/2005					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258				
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														
07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														
08	1302 X	557	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														
09	1500 X	1096	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	24	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														
10	0	1163	-0-	1163	1163	1163	1163	32	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														
11	0	647	-0-	647	1810	1810	1810	22	1	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70														

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.// 12150 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY			//CONT.// 339493																	
BROTHERS			WELL #: 9			RRCID -> 213975			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-		5	1	1524	2	N		216	182	1			128	
								238	9											
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-		9	1	2393	2	N		10					138	
								11	9											
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-		6	1	538	2	N		105	187	1			56	
								116	9											
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-		8	1	2110	2	N		10					66	
								11	9											
10	0		3394	-0-	3394	3394		13	1	3337	2	N		40					106	
								44	9											
11	0		984	-0-	984	4378		7	1	787	2	N		173	187	1			92	
								190	9											
BROTHERS "A"																				
					WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728	PERF. 8798 - 11445								
06	5340	X	4331	-0-	-1009	-0-		74	1	4075	2	N		165	185	1			37	
								182	9											
07	4774	X	3868	-0-	-906	-0-		80	1	3788	2	N		-0-					37	
08	4836	X	2259	-0-	-2577	-0-		77	1	2139	2	N		39					76	
								43	9											
09	4680	X	3950	-0-	-730	-0-		77	1	3851	2	N		20					96	
								22	9											
10	0		4285	-0-	4285	4285		69	1	4194	2	N		20					116	
								22	9											
11	0		4434	-0-	4434	8719		71	1	4232	2	N		119	191	1			44	
								131	9											
RUSSELL																				
					WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10820	PERF. 8445 - 10632								
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-		36	1	912	2	N		39	170	1			27	
								43	9											
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-		38	1	673	2	N		-0-					27	
08	1519	N	966	-0-	-553	-0-		29	1	901	2	N		33					60	
								36	9											
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		63	1	1232	2	N		5					65	
								6	9											
10	0		1599	-0-	1599	1599		61	1	1355	2	N		166	189	1			42	
								183	9											
11	0		1845	-0-	1845	3444		60	1	1763	2	N		20					62	
								22	9											
BROTHERS																				
					WELL #: 11		RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9119 - 10656								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					77	

BROKEN BONE (CONGL.)												CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY																			
BROTHERS																			

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.// 12150 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY			//CONT.// 339493															
RUSSELL			WELL #: 8			RRCID -> 236276			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3270 X	3002	-0-		-268	-0-		78	1	2867	2		N	52				94
								57	9									
07	3193 X	2567	-0-		-626	-0-		67	1	2500	2		N	-0-				94
08	4464 X	1645	-0-		-2819	-0-		87	1	1558	2		N	-0-				94
09	4320 X	3846	-0-		-474	-0-		60	1	3651	2		N	123				217
								135	9									
10	0	3399	-0-		3399	3399		49	1	3313	2		N	34				251
								37	9									
11	0	2365	-0-		2365	5764		60	1	2305	2		N	-0-				251
BROTHERS "A"					WELL #: 14			RRCID -> 240628			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
06	541 N	541	-0-		-0-	-0-		541	2				N	-0-				74
07	600 N	600	-0-		-0-	-0-		600	2				N	-0-				74
08	403 N	139	-0-		-264	-0-		139	2				N	-0-				74
09	540 N	394	-0-		-146	-0-		347	2	47	9		N	43				117
10	0	736	-0-		736	736		708	2	28	9		N	25				142
11	0	515	-0-		515	1251		515	2				N	-0-				142
RUSSELL					WELL #: 6			RRCID -> 240629			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
06	7021 X	7021	-0-		-0-	-0-		55	1	6934	2		N	29				161
								32	9									
07	7459 X	7459	-0-		-0-	-0-		55	1	7369	2		N	32				193
								35	9									
08	6758 X	3425	-0-		-3333	-0-		55	1	3370	2		N	-0-	151	1		42
09	6597 X	6597	-0-		-0-	-0-		55	1	6523	2		N	17				59
								19	9									
10	0	3372	-0-		3372	3372		41	1	3330	2		N	1				60
								1	9									
11	0	4557	-0-		4557	7929		53	1	4504	2		N	-0-				60
BROTHERS					WELL #: 20			RRCID -> 246133			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022																		
RUSSELL					WELL #: 9			RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770				
06	4878 X	4878	-0-		-0-	-0-		4768	2	110	9		N	100				132
07	2525 X	2525	-0-		-0-	-0-		81	1	2444	2		N	-0-				132
08	1457 X	1415	-0-		-42	-0-		55	1	1306	2		N	49				181
								54	9									
09	3720 X	480	-0-		-3240	-0-		54	1	291	2		N	123	183	1		121
								135	9									
10	0	108	-0-		108	108		46	1	50	2		N	11				132
								12	9									
11	0	2193	-0-		2193	2301		48	1	2034	2		N	101				233
								111	9									

BROKEN BONE (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY															
BROTHERS A															
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 339493															
WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	16	1	6413	2	N	34	183	1		54
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	37	9	7102	2	N	52				106
08	8525 X	3251	-0-	-5274	-0-	20	1	3101	2	N	124	180	1		50
09	8250 X	7106	-0-	-1144	-0-	57	9	7041	2	N	46				96
10	0	9552	-0-	9552	9552	14	1	9311	2	N	201	191	1		106
11	0	6331	-0-	6331	15883	136	9	6104	2	N	189	189	1		106
						14	1								
						51	9								
						20	1								
						221	9								
						19	1								
						208	9								
BROTHERS A															
WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792															
06	8010 X	7819	-0-	-191	-0-	80	1	7682	2	N	52	181	1		111
07	8122 X	6810	-0-	-1312	-0-	57	9	6680	2	N	45				156
08	9486 X	4595	-0-	-4891	-0-	80	1	4441	2	N	67				223
09	9180 X	8048	-0-	-1132	-0-	50	9	7933	2	N	32	183	1		72
10	0	8216	-0-	8216	8216	74	9	8082	2	N	49				121
11	0	8012	-0-	8012	16228	80	1	7877	2	N	53				174
						35	9								
						54	9								
						77	1								
						58	9								
RUSSELL															
WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255															
06	7230 X	6042	-0-	-1188	-0-	90	1	5862	2	N	82				405
07	7471 X	5456	-0-	-2015	-0-	90	9	5345	2	N	19	355	1		69
08	6944 X	3018	-0-	-3926	-0-	21	9	2870	2	N	53				122
09	6720 X	5889	-0-	-831	-0-	90	1	5718	2	N	74				196
10	0	6157	-0-	6157	6157	58	9	5999	2	N	62				258
11	0	5451	-0-	5451	11608	81	9	5364	2	N	-0-				258
						90	1								
						68	9								
						87	1								
MAJORS A UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217															
06	8460 X	6397	-0-	-2063	-0-	6214	2	183	9	N	166	188	1		147
07	8742 X	2469	-0-	-6273	-0-	2469	2			N	-0-				147
08	7936 X	3694	-0-	-4242	-0-	3668	2	26	9	N	24				171
09	7680 X	6600	-0-	-1080	-0-	6558	2	42	9	N	38				209
10	0	8570	-0-	8570	8570	8423	2	147	9	N	134	177	1		166
11	0	3472	-0-	3472	12042	8570	2	22	9	N	20				186
						3450	2								
RUSSELL															
WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033															
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6296	2	101	9	N	92				274
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5991	2	90	9	N	82	184	1		172
08	8463 X	3439	-0-	-5024	-0-	3413	2	26	9	N	24				196
09	8190 X	7837	-0-	-353	-0-	7770	2	67	9	N	61				257
10	0	6258	-0-	6258	6258	6024	2	234	9	N	213	186	1		284
11	0	5547	-0-	5547	11805	5446	2	101	9	N	92	187	1		189

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 13575		PERF. 9255 - 13379		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10680 X	10301	-0-	-379	-0-	51 1	10147 2	N		94	186 1		109
07	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	103 9	8463 2	N		34			143
08	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	64 1	3741 2	N		57			200
09	12000 X	10245	-0-	-1755	-0-	37 9	10185 2	N		-0-			200
10	0	8137	-0-	8137	8137	61 1	8053 2	N		36			236
11	0	6175	-0-	6175	14312	63 9	6076 2	N		44			280
						40 9							
						51 1							
						48 9							
BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648									
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC				781921									
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	2 7	2 8	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022													
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			158

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921							
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-	107
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	107
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	107
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	107
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	49	-0-	49	72	49	2		Y	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				Y	-0-	98
08	14B2 EXT	32	-0-	32	104	32	2		Y	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-	98
*11	104 R	-0-	-0-	-104	-0-				Y	-0-	98
PARKER		WELL #:		8	RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077 PERF. 4896 - 4942		
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	89
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	89
08	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	89
09	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	89
10	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2		N	-0-	89
*11	2873 R	1415	-0-	-1458	-0-	1415	2		N	-0-	89
CABBINESS YATES SSC, INC.		14430 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY			
O.D.C. "9"		810842									
		WELL #:		1	RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018 PERF. 3242 - 3253		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -B-		617544									
		WELL #:		9	RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 2938 - 3225		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907 PERF. 2913 - 3110		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)			16740	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COTTLE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976														
GOODWIN			WELL #:	1	RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508	-	6582				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543														
BEARDEN			WELL #:	2	RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546	-	6552				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
SHELBY PRODUCTION, INC.			773684														
KINNEY			WELL #:	1	RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6413	-	6416				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
CLAUENE (SAN ANDRES)			18663	500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOCKLEY						
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013														
PACE			WELL #:	1	RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069	-	5096			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
FELMAC (YATES)			30577	666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370														
SHERMAN, R. B. ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FELMAC (YATES)				//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		070370											
FELMONT O. D. C. -A-				WELL #:		1	RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255	-	3261		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				WELL #:		623855	RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342	-	3386	
DAUGHERTY						1											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.				WELL #:		1032	RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3594	-	5640		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.				WELL #:		2032	RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353	-	3364		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				WELL #:		30577 670	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.						623855											
FELMAC G.S.U.				WELL #:		3032	RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865	-	5985		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G-M-K (BASAL YATES)				WELL #:		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY						070370											
NELSON "B"				WELL #:		1	RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500	-	3551		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)				//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 070370										
MEANS				WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NELSON "B"				WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507		
JAMESON, R. E.				WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525		
STATE				WELL #: 1										
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
RILEY				WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3456 - 3510		
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
BELLINGER				WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3528 - 3582		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)				33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719																
BAYLISS				WELL #:		1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 3400 - 3499						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		2010 N	1874	-0-	-136	-0-				1874	2		N	-0-					-0-	
07		1829 N	1731	-0-	-98	-0-				1731	2		N	-0-					-0-	
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-				1944	2		N	-0-					-0-	
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-				1876	2		N	-0-					-0-	
10		1736 N	1626	-0-	-110	-0-				1626	2		N	-0-					-0-	
11		0	2128	-0-	2128	2128				2128	2		N	-0-					-0-	
RILEY ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:		1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492		PERF. 3350 - 3520						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MOTLEY								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263																
COGDELL				WELL #:		5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
COGDELL B				WELL #:		7		RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
COGDELL B				WELL #:		9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HANFORD (YATES)												38686 700 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.												263696																			
ARCO FEE "214"												WELL #: 2 RRCID -> 229065												COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	2	N	-0-				-0-															
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	25	1	1411	2	N	-0-				-0-															
08		1209 N	811	-0-	-398	-0-	25	1	786	2	N	-0-				-0-															
09		1170 N	985	-0-	-185	-0-	25	1	960	2	N	-0-				-0-															
10		0	928	-0-	928	928	25	1	903	2	N	-0-				-0-															
11		0	792	-0-	792	1720	25	1	767	2	N	-0-				-0-															
ELLIOT "214"												WELL #: 12 RRCID -> 263382												COMPL. DATE 09/23/2011				TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	N	-0-				-0-															
07		2666 N	25	-0-	-2641	-0-	25	1			N	-0-				-0-															
08		3100 N	3332	-0-	232	232	25	1	3307	2	N	-0-				-0-															
09		3000 N	3358	-0-	358	590	25	1	3333	2	N	-0-				-0-															
10		0	3609	-0-	3609	4199	50	1	3559	2	N	-0-				-0-															
11		0	4257	-0-	4257	8456	25	1	4232	2	N	-0-				-0-															
HARRIS (YATES)												39242 666 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES											
LYNX OPERATING CO., INC.												516255																			
BAGGETT, DEBBIE												WELL #: 1Y RRCID -> 197377												COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
ELAM, W. B.												WELL #: 1Y RRCID -> 203746												COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
BAGGETT, DEBBIE												WELL #: 2Y RRCID -> 203747												COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
BAGGETT, DEBBIE												WELL #: 3Y RRCID -> 203749												COMPL. DATE 04/01/2004				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-															

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2972 - 3075		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022														

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3073		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2984 - 3052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2986 - 3056		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2980 - 3055		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2980 - 3045		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000	- 3078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038	- 3069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996	- 3062
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999	- 3069
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003	- 3082
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052	- 3094
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SNOW OIL & GAS, INC.				798640						
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			-0-
11	0	8	-0-	8	12	8	3			-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	38
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES	
BIG AL OIL AND GAS				069153						
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344						
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
11	0	1484	-0-	1484	1484	1484	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES) RICHLAND RESOURCES CORPORATION CUMMINS, R. H.											42401 500 709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
											WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 -	3506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-					
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-					
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-					
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-					
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-					
11	0	347	-0-	347	-0-	347	2			N	-0-					-0-					
CUNNINGHAM-DAVIS											WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 -	3445
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-					
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-					
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-					
11	0	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-					-0-					
BUCK, WALTER											WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 -	3510
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-					
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-					
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-					
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-					
11	0	51	-0-	51	-0-	51	2			N	-0-					-0-					
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-											WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 -	3506
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-					
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-					
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-					
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-					
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-					
11	0	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
HOMANN											WELL #:	1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3416 -	3512
06	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-					
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-					
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-					
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-					
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-					
11	0	900	-0-	900	-0-	900	2			N	-0-					-0-					
HOMANN											WELL #:	2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3530
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-					
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-					
11	0	40	-0-	40	-0-	40	2			N	-0-					-0-					
RILEY, T. S.											WELL #:	1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3597 -	3436
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HOMANN (YATES)		//CONT.//	42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//	709719								
RILEY, JAMES B.		WELL #:	1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3505
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	111 X	55	-0-	-56	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-	-0-	
QUIRK, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	3414 - 3594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HOMANN		WELL #:	3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	560	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
11	0	452	-0-	452	452	452	2	N	-0-	-0-	
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	3316 - 3476
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
11	0	33	-0-	33	33	33	2	N	-0-	-0-	
INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105									
RYAN, CLAYTON		WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6460 - 6494
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BROWNING, B. J.		WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
SSC, INC.				810842							
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					163
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					163
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERTON		WELL #:		1	RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
MASTERTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301		
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					1
MASTERTON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					4

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122 PERF. 5461 - 5464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108 PERF. 5450 - 5460			
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 5365 - 5394			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5391 - 5423			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684											
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 5856 - 5868			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			//CONT.//		630684													
MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MASTERTSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900						
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-						N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976												
MASTERTON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CORDA CORPORATION		177997							
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	126
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	126
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	126
09		100 N	47	-0-	-53	-0-	47 3	N	126
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912	
06		150 N	48	-0-	-102	-0-	48 3	N	93
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	93
08		186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3	N	93
09		54 N	50	-0-	-4	-0-	50 3	N	93
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22									
WILD HORSE ENERGY		923282							
MASTERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972	
06		330 N	180	-0-	-150	-0-	180 2	N	8
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	8
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	8
09		0	411	-0-	411	411	411 2	N	8
10		0	367	-0-	367	778	367 2	N	8
11		0	314	-0-	314	1092	314 2	N	8
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631							
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587							
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017									
C & S OPERATING		121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.// 121055								
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DELOACHE				WELL #: 1	RRCID -> 117910	COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225
D C OIL COMPANY, INC.		196082								
MALLET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948		
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
08	0	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	49	26 3		Y	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	58	9 3		Y	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	82	24 3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971		
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-
08	0	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	32	17 3		Y	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	38	6 3		Y	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	53	15 3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964		
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-
08	0	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	32	17 3		Y	-0-	-0-
*10	38 R	6	-0-	-32	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022										

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082										
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						65 7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
PERKINS, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892		
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51 9	Y		46			241
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53 9	Y		48	120 1		169
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	31	1	51 9	Y		46			215
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	31	1	52 9	Y		47			262
10	0	68	-0-	68	68	31	1	37 9	Y		34	123 1		173
*11	137 R	69	-0-	-68	-0-	30	1	39 9	Y		35			208
PERKINS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A		
06	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	2		Y		-0-			-0-
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y		-0-			-0-
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y		-0-			-0-
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2		Y		-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	327	327	2		Y		-0-			-0-
*11	656 R	329	-0-	-327	-0-	329	2		Y		-0-			-0-
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	29	RRCID -> 056873		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 4895		PERF. N/A		
06	374 R	374	-0-	-0-	-0-	332	2	42 9	Y		38			250
07	403 #	350	-0-	-53	-0-	309	2	41 9	Y		37			287
08	403 #	244	-0-	-159	-0-	209	2	35 9	Y		32	113 1		206
09	390 #	248	-0-	-142	-0-	205	2	43 9	Y		39			245
10	372 #	360	-0-	-12	-0-	319	2	41 9	Y		37			282
11	360 #	287	-0-	-73	-0-	248	2	39 9	Y		35			317
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #:	30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840		
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21 9	Y		19			130
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	155	2	20 9	Y		18			148
08	217 #	122	-0-	-95	-0-	104	2	18 9	Y		16	56 1		108
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	102	2	22 9	Y		20			128
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	159	2	18 9	Y		16			144
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	124	2	19 9	Y		17			161
PERKINS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847		
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	174	1	17 9	Y		15			64
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	184	1	18 9	Y		16	40 1		40
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	182	1	18 9	Y		16			56
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	169	1	18 9	Y		16			72
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	164	1	13 9	Y		12	41 1		43
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	164	1	13 9	Y		12			55

LEVELLAND (SAN ANDRES) ERNMAR INVESTMENTS, INC. RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										53411 426 253489 WELL #: 36		NON-ASSOCIATED RRCID -> 122811		49B COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		CNTY: COCHRAN PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1			Y	-0-					-0-		
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1			Y	-0-					-0-		
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1			Y	-0-					-0-		
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1			Y	-0-					-0-		
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1			Y	-0-					-0-		
11	0	30	-0-	30		30		30 1			Y	-0-					-0-		

FINALY RESOURCES LLC RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										268323 WELL #: 31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808		- 4828					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812		- 4900					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106		

JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER				445469 WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804		PERF. 4736		- 4731					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		130
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		130
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		130
09	0	240	-0-	240	240	240	3		N	-0-		130
10	0	299	-0-	299	539	299	3		N	-0-		130
11	0	302	-0-	302	841	302	3		N	-0-		130
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021												
KALA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 105032		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID -> 055136		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022												
M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID -> 059631		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21												
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID -> 062257		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021												
RMB OPERATING LLC		WELL #:		4	RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
06	2320 R	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-		-0-
07	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
08	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
09	0	1895	-0-	1895	1895	1895	3		N	-0-		-0-
10	3935 R	2040	-0-	-1895	-0-	2040	3		N	-0-		-0-
*11	2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN						
RMB OPERATING LLC		//CONT.//		714207										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAWFORD, M. M.					WELL #:	1	RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A		
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	46 R	23	-0-	-23	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.					810580									
SMALLWOOD, J.L.					WELL #:	2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART ENERGY II, LLC					819609									
WAR DANCE 154 7					WELL #:	1P	RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5245 - 6929		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC					834370									
LAWSON					WELL #:	1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
SLAUGHTER "18"					WELL #:	1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 - 4748		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370														
SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4560 - 4725						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		C	COND	** DISPOSITIONS **	EOM	
													PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER				WELL #: 1019		RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4716 - 4747				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER "22"				WELL #: 1		RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 4777		PERF. 4709 - 4738				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAWSON				WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77

WALKING X OIL CO.		892810														
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84

LEMAC				WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
WALKING X OIL CO.			//CONT.//		892810											
SLAUGHTER			WELL #:		1	RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH		4848	PERF. 4700 -		4834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160
WALSH PETROLEUM, INC.					894720											
MARTY-WRIGHT					WELL #:		11	RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH		4992	PERF. 4785 - 4809	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT, MARTY					WELL #:		24	RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH		5002	PERF. 4781 - 4799	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT, MARTY					WELL #:		36	RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH		5008	PERF. 4747 - 4767	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT, MARTY					WELL #:		43	RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH		5011	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT, MARTY					WELL #:		28	RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH		5005	PERF. 4780 - 4800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S			919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID -> 207863		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP (YATES)			54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855								
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 - 3355	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:	2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID -> 101161		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3381	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3355	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 3359	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3350 - 3356	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855													
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID -> 136848		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3350						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3514		PERF. 3352 - 3378						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID -> 138978		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 3528		PERF. 3338 - 3364						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID -> 138979		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3364						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID -> 138980		COMPL. DATE 05/25/1991		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3331 - 3358						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332	- 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID -> 138983		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327	- 3353
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 05/22/1991		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340	- 3368
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID -> 138985		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348	- 3374
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH	13228	PERF. 13170	- 13228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID -> 142157		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID -> 143684		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)			//CONT.//			54849 666			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			//CONT.//			623855			WELL #: 1028GC			RRCID -> 146697			COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
LOOP G.S.U.																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LOOP G.S.U.						WELL #: 8012			RRCID -> 148225			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LOOP G.S.U.						WELL #: 1128GC			RRCID -> 153616			COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A						
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LOOP G. S. U.						WELL #: 1CH			RRCID -> 190929			COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LYNCH (YATES)						55986 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.						623855			WELL #: 1X			RRCID -> 177459			COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398			
JONES																					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)						58178 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY						923282			WELL #: 1			RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944			
MASTERSON RANCH "R"																					
06		60 N	59	-0-	-1	-0-			59	2			N	-0-						-0-	
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	2			N	-0-						-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	2			N	-0-						-0-	
09		0	40	-0-	40	40			40	2			N	-0-						-0-	
10		0	39	-0-	39	79			39	2			N	-0-						-0-	
11		0	19	-0-	19	98			19	2			N	-0-						-0-	

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING														
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282														
MASTERTON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD
06	120 N	120 -0-	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	155 -0-	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	240 N	240 -0-	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	15 -0-	15	15	15	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	15 -0-	15	30	30	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	46 -0-	46	76	76	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN														
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614														
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY 339493														
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
06	2831 R	2831 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	2778 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
07	3131 #	2876 -0-	-255	-0-	-0-	55 1	2821 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
08	3131 #	2159 -0-	-972	-0-	-0-	55 1	2104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
09	20702 R	20702 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	20647 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
10	0	7064 -0-	7064	7064	7064	55 1	7009 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
11	0	10013 -0-	10013	17077	17077	55 1	9958 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48
NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
MOORE, M. A.		WELL #:		16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON		WELL #:		44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2918 - 2996		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5		RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		WELL #:		154235 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046	-	3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	187	1	182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62			244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41			331
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			352
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	185	1	194

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052	-	3070	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022												

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057	-	3074	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922	-	3065	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392	-	6421	
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555										
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257	-	6268	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PROVIDENCE (ATOKA)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
MASTERTSON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J. "34"														
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MASTERTSON RANCH 40														
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MASTERTSON RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MASTERTSON RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J. "40"														
WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GIBSON, J. J.														
WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
MASTERSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PRUDENCE (ATOKA)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING														
MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684														
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157														
06	3000	X	1999	-0-	-1001	-0-	1999	2		N	-0-			94
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			94
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			94
09	0		3171	-0-	3171	3171	3171	2		N	-0-			94
10	0		3351	-0-	3351	6522	3351	2		N	-0-			94
11	0		2885	-0-	2885	9407	2885	2		N	-0-			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154														
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	706	-0-	-503	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY 339493														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70	1	2152	2	N	-0-			30
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	-0-			30
08	2108 N	1224	-0-	-884	-0-	70	1	1154	2	N	-0-			30
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			30
10	0	2188	-0-	2188	2188	70	1	2118	2	N	-0-			30
11	0	695	-0-	695	2883	70	1	625	2	N	-0-			30
PETEX 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510														
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			15
07	2883 X	2073	-0-	-810	-0-	2053	2	20	9	Y	18			33
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3309	2	4	9	Y	4			37
*09	3090 X	2213	-0-	-877	-0-	2212	2	1	9	Y	1			38
*10	3193 X	868	-0-	-2325	-0-	868	2			Y	-0-			38
*11	2010 X	1315	-0-	-695	-0-	1311	2	4	9	Y	4			42
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			74
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			74
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			74
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			74
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			74
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			74

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792									
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	96
07	744 N	59	-0-	-685	-0-	59	2	Y	96
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	Y	96
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	96
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	96
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	96
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916									
06	2428 N	-0-	-0-	-2428	-0-			Y	4
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	4
*08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	Y	4
*09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	4
10	2170 N	943	-0-	-1227	-0-	943	2	Y	4
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	Y	4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025									
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2	Y	-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013									
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643									
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-
*08	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	1541	2	Y	-0-
*09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			Y
07	1597	N	1597	-0-	-0-	1597	2		Y
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	2017	2		Y
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	1569	2		Y
*10	1612	N	557	-0-	-1055	557	2		Y
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	1694	2		Y
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568									
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y
07	1039	N	1039	-0-	-0-	1039	2		Y
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	1991	2		Y
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	1523	2		Y
*10	1054	N	642	-0-	-412	642	2		Y
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	1451	2		Y
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724									
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y
07	3999	X	3642	-0-	-357	3606	2	36 9	Y
*08	4595	X	4595	-0-	-0-	4592	2	3 9	Y
*09	4320	X	4079	-0-	-241	4077	2	2 9	Y
*10	4464	X	1057	-0-	-3407	1057	2		Y
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	3559	2	6 9	Y
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			Y
07	713	N	271	-0-	-442	271	2		Y
*08	706	N	706	-0-	-0-	706	2		Y
*09	299	N	299	-0-	-0-	299	2		Y
*10	301	N	301	-0-	-0-	301	2		Y
*11	472	N	472	-0-	-0-	472	2		Y
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			Y
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	1935	2		Y
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	1500	2		Y
*10	679	N	679	-0-	-0-	679	2		Y
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	1752	2		Y
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			Y
07	1325	N	1325	-0-	-0-	1325	2		Y
*08	1116	N	867	-0-	-249	867	2		Y
*09	656	N	656	-0-	-0-	656	2		Y
*10	1333	N	571	-0-	-762	571	2		Y
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	1070	2		Y

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
*10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4			4
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2			6
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			6
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			8
*08	217 N	83	-0-	-134	-0-	81	2	2	9	Y	2			10
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			10
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			11
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			11
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			11
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			11
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			11
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			11
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*08	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
FOX WELL #: 1														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			142
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			142
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			142
09	0	11	-0-	-11	11	11	2			N	-0-			142
10	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			142
11	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			142
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYNX OPERATING CO., INC. 516255 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078														
N. JENKINS "10" WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)										//CONT.//		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC										742122													
DOSS YATES 365										WELL #:		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3112 -		3148			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49				
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/04/2019													
DOSS YATES 395										WELL #:		1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 -		3129	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020													
DOSS YATES 395										WELL #:				RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 -		3133	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88				
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2019													
DOSS YATES 365										WELL #:				RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 -		3134	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44				
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/09/2019													
SPARKS YATES 396										WELL #:				RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 -		3228	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20				
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/11/2018													
NORTH RILEY YATES "361"										WELL #:				RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 -		3120	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93				
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/09/2018													

RILEY, NORTH (YATES)				//CONT.//	76707 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	742122													
NORTH RILEY YATES "404"				WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2945 - 3184						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____						12/27/2018												
SEABOARD OPERATING CO.					760960													
CONDOR J					WELL #:	1	RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3078 - 3112					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RITZ (SAN ANDRES)					76979 375	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GAINES				
JOINT RESOURCES COMPANY					440742													
CHILDRN'S HOME					WELL #:	1	RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	0	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	0	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	352	2		N	-0-					-0-
11	0	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	646	2		N	-0-					-0-
SEMINOLE (YATES)					82225 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP					630555													
WEST SEMINOLE SA UNIT					WELL #:	1211Y	RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3190 - 3255					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.					630591													
MANN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS, KATIE S. /80					WELL #:	2BH	RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3191 - 3240					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180	- 3190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191	- 3271		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168	- 3262		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245	- 3380		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210	- 3278		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199	- 3329		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065	- 3198		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
XTO ENERGY INC.				945936												
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	-	3369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP				630555												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865	-	5020			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	-	5070			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	-	5017			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5034	-	5175			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)			83991 600	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: HOCKLEY					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122									
MALLET LAND & CATTLE CO.			WELL #: 76	RRCID -> 287600	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STESCOTT (ATOKA 6185)			86020 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976									
TAYLOR, B. J.			WELL #: 1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220 - 6226					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STOCKYARD (SAN ANDRES)			86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GAINES					
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC			100402									
COOK, E. ESTATE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 248468	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4576 - 4581					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DINES			WELL #: 1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559 - 4574					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735									
COOK, E. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547 - 4559					
06	6840 X	6667	-0-	-173	-0-	6667 3		N	-0-			-0-
07	7068 X	6485	-0-	-583	-0-	6485 3		N	-0-			-0-
08	7037 X	6233	-0-	-804	-0-	6233 3		N	-0-			-0-
09	0	6001	-0-	6001	6001	6001 3		N	-0-			-0-
10	0	2666	-0-	2666	8667	2666 3		N	-0-			-0-
11	0	6118	-0-	6118	14785	6118 3		N	-0-			-0-
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607 - 4617					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TEX-MEX CONTANGO RESOURCES, LLC KNIGHT		89005 001 100222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES							
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTANGO RESOURCES, LLC KNIGHT		89005 400 100222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEX-PAC (YATES) BLACK SHEEP OIL & GAS LLC JONES 24-7		89024 666 072763		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC THOMAS, R. A. ET AL		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CASE OIL		139105						
SEXTON		WELL #: 1A	RRCID -> 104151	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6405 - 6415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923	N	NO RPT	101
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534						
FRAZIER, MARY		WELL #: 7	RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008								
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684						
TIPPEN		WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 - 6758		
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-
08	2542 X	1830	-0-	-712	-0-	1830 2	N	-0-
09	0	2443	-0-	2443	2443 2	2443 2	N	-0-
10	0	3038	-0-	3038	5481 2	3038 2	N	-0-
11	0	2814	-0-	2814	8295 2	2814 2	N	-0-
TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE	
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684						
KINNEY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 249088	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6444 - 6456		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022								
TOKIO (YATES)		90365 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY	
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870						
NOBLE		WELL #: A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOM ("B" CONGL.)		90426 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
GUNN OIL COMPANY		339493						
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016	RRCID -> 203987	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6116 - 6143		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)										92113 500 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC										781921											
MARKHAM										WELL #: 1				RRCID -> 123840				COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 4960				PERF. 4863 - 4907			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-					132			
07		465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2				N	-0-					132			
08		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2				N	-0-					132			
09		450 N	341	-0-	-109	-0-	341	2				N	-0-					132			
10		0	386	-0-	386	-0-	386	2				N	-0-					132			
*11		790 N	404	-0-	-386	-0-	404	2				N	-0-					132			

VCG (CONGL.)										92814 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY										339493											
MARTIN 3										WELL #: 1				RRCID -> 236343				COMPL. DATE 01/10/2008			
														TOTAL DEPTH 11602				PERF. 9605 - 11318			
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										06/22/2022											

MAJORS A UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 240654				COMPL. DATE 05/20/2008			
														TOTAL DEPTH 13556				PERF. 9644 - 13336			
06		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7835	2	186	9	N	169	185	1				76			
07		7595 X	4980	-0-	-2615	-0-	4958	2	22	9	N	20						96			
08		7781 X	3908	-0-	-3873	-0-	3855	2	53	9	N	48						144			
09		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8056	2	207	9	N	188	184	1				148			
10		0	8563	-0-	8563	-0-	8423	2	140	9	N	127	179	1				96			
11		0	8014	-0-	8014	-0-	16577	2	92	9	N	84						180			

MAJORS A										WELL #: 3				RRCID -> 246635				COMPL. DATE 03/19/2009			
														TOTAL DEPTH 15096				PERF. N/A			
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3691	2	103	9	N	94	181	1				84			
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3651	2	39	9	N	35						119			
08		2852 X	1999	-0-	-853	-0-	1947	2	52	9	N	47						166			
09		3630 X	679	-0-	-2951	-0-	629	2	50	9	N	45						211			
10		0	3717	-0-	3717	-0-	3658	2	59	9	N	54	171	1				94			
11		0	2826	-0-	2826	-0-	6543	2	31	9	N	28						122			

LHB										WELL #: 1				RRCID -> 255197				COMPL. DATE 08/09/2008			
														TOTAL DEPTH 11950				PERF. 9612 - 11668			
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	284	2	69	9	N	63						132			
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						132			
08		403 N	294	-0-	-109	-0-	155	2	139	9	N	126						258			
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-	185	1				73			
10		0	286	-0-	286	-0-	286	2			N	-0-						73			
11		0	217	-0-	217	-0-	503	2			N	-0-						73			

RUSSELL										WELL #: 10				RRCID -> 281215				COMPL. DATE 09/07/2016			
														TOTAL DEPTH 11225				PERF. 9697 - 10948			
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						19						160			
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	2	N	155						315			
							171	9													
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	N	-0-						315			
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	186	1				129			
10		0	822	-0-	822	-0-	822	1	808	2	N	-0-						129			
11		0	389	-0-	389	-0-	1211	9	380	2	N	-0-						129			

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9381 2	22 9	N	20					87
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2		N	-0-					87
08	9858 X	8739	-0-	-1119	-0-	8739 2		N	-0-					87
09	9540 X	8279	-0-	-1261	-0-	8260 2	19 9	N	17					104
10	0	8260	-0-	8260	-0-	8260 2		N	-0-					104
11	0	7994	-0-	7994	-0-	7994 2		N	-0-					104

WASSON				95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
DENVER UNIT				WELL #:	4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022													

DENVER UNIT				WELL #:	4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT				WELL #:	7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT				WELL #:	4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT				WELL #:	7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4683 - 4748	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	4737 - 4800	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	4714 - 4772	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670 - 4754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	142542 X	142542	-0-	-0-	-0-	142454	2	56 4	N	29	29 0	-0-
						32	9					
07	145568 X	145568	-0-	-0-	-0-	145520	2	14 4	N	31	31 0	-0-
						34	9					
08	138640 X	138640	-0-	-0-	-0-	138380	2	227 4	N	30	30 0	-0-
						33	9					
09	0	128980	-0-	128980	128980	128947	2	33 9	N	30	30 0	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	128980				N	NO RPT		-0-
11	0	88890	-0-	88890	217870	88855	2	35 9	N	32	32 0	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 - 4743
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659 - 4723
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 -	4746		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 -	5177		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 -	4829		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 -	4731		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 -	4728		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 -	4740		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 -	4839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4665 - 4730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721 - 4730						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4804 - 4840						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	4670 - 4723						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF.	4718 - 4757						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4769 - 4826						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4745 - 4810						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASSON			//CONT.//			95397 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544														
DENVER UNIT			WELL #:			4571GC			RRCID -> 212739			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4343GC			RRCID -> 220544			COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6537GC			RRCID -> 220947			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4730 - 4776					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			7572GC			RRCID -> 221025			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			6453GC			RRCID -> 221209			COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			7573GC			RRCID -> 222484			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4569GC			RRCID -> 222488			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690 - 4759					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON			//CONT.//			95397 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544														
DENVER UNIT			WELL #:			4255GC			RRCID -> 240421			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4575GC			RRCID -> 244660			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4466GC			RRCID -> 245595			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4136GC			RRCID -> 245714			COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			8547GC			RRCID -> 245953			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			8546GC			RRCID -> 246015			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT			WELL #:			4761GC			RRCID -> 246797			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207																
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 11025 - 11980								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.		945936																
CORNELL UNIT		WELL #:		6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4752								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A								
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-						-0-
07	3100 N	12017	-0-	8917	8917	12017	3				N	-0-						-0-
08	3100 N	10180	-0-	7080	15997	10180	3				N	-0-						-0-
09	3000 N	8907	-0-	5907	21904	8907	3				N	-0-						-0-
10	0	8924	-0-	8924	30828	8924	3				N	-0-						-0-
11	0	8352	-0-	8352	39180	8352	3				N	-0-						-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375 PERF. 4653 - 4719								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4677 - 4760			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4661 - 4723			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4675 - 4747			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC		RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4762		PERF. 4673 - 4742			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6388GC		RRCID -> 203694		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 4773		PERF. 4670 - 4760			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC		RRCID -> 203832		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4661 - 4760			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707		
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1228	2	26	4	Y	120	149	1	19
						132	9							
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1112	2	74	4	Y	119	89	1	49
						131	9							
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	995	2	288	4	Y	108	110	1	47
						119	9							
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1041	2	650	4	Y	127	120	1	54
						140	9							
10	0	1357	-0-	1357	1357	1114	2	135	4	Y	98	112	1	40
						108	9							
11	0	1184	-0-	1184	2541	1040	2	19	4	Y	114	73	1	81
						125	9							
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3495	2	75	4	Y	119	145	1	20
						131	9							
07	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3139	2	212	4	Y	116	87	1	49
						128	9							
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3101	2	600	4	Y	75	92	1	32
						83	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 73

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID -> 248325		COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852 PERF. 7077 - 7668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS