
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 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDRELL, D. M. JR EST.				00020 001 254263 WELL #: 1001		ASSOCIATED RRCID -> 201274		EXEMPT COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8648 - 8980		CNTY: COTTLE			
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
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
ECHOLS "2"				WELL #:		1	RRCID -> 216243		COMPL. DATE		06/10/2005		TOTAL DEPTH		9340 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
CAMPBELL, MAURICE				WELL #:		1	RRCID -> 234802		COMPL. DATE		05/10/2007		TOTAL DEPTH		9930 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
BLACK 4				WELL #:		1	RRCID -> 246941		COMPL. DATE		07/30/2007		TOTAL DEPTH		9454 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
COGDRELL #1				WELL #:		2	RRCID -> 281573		COMPL. DATE		09/27/2014		TOTAL DEPTH		1262 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.				01082 500 616947 WELL #: 301		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257641		ONE WELL COMPL. DATE		02/05/2010		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 3684 - 3692		CNTY: COTTLE			
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	526							N	NO	RPT				-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	526							N	NO	RPT				-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	526							N	NO	RPT				-0-
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-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-
GOODPASTURE			WELL #:		1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-
GOODPASTURE			WELL #:		3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
ECHOLS			WELL #:		4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
BITTNER (SAN ANDRES)			08482 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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-

BRAHANEY BURK ROYALTY CO., LTD. COCHISE				11308 001 108799	ASSOCIATED				49B				CNTY: YOAKUM				
WELL #:				1W	RRCID -> 208205				COMPL. DATE 02/14/2025				TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROKEN BONE (CONGL.)				12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE	
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A	
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-	5
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-	5
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-	5
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-	5
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	24	1	592	3	N	-0-	5
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	670	3	N	-0-	5

MAJORS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92 22 9	2532 3 N	20 184 1	33
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	66 36 9	1739 3 N	33	66
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	65 31 9	1739 3 N	28	94
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	58 17 9	1486 3 N	15	109
07	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	66 36 9	1661 3 N	33	142
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	68 34 9	1708 3 N	31	173

BROTHERS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651	- 10824	
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	240 1	6585 3	N	23	92
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	25 9 212 1	5602 3	N	15	80 1 27
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	17 9 269 1	7176 3	N	27	54
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	30 9 243 1	6167 3	N	12	66
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	13 9 236 1	5932 3	N	10	76
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	11 9 243 1	6112 3	N	13	89
							14 9				

BROTHERS				WELL #:	4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142	-	8394	
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	N	-0-	35
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	N	15	50
							17	9					
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	N	7	57
							8	9					
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	7	64
							8	9					
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	N	25	89
							28	9					
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	N	10	99
							11	9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8314 - 8443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33	14 9	916 3	N	13			13
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	69	24 9	1836 3	N	22			35
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59	8 9	1579 3	N	7			42
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	54	9 9	1379 3	N	8			50
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996 3	N	-0-			50
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738 3	N	-0-			50
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 7814 - 9451		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH		10150 PERF. 8068 - 9940		
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	98	9 9	2697 3	N	8			98
04	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	82	2 9	2176 3	N	2			100
05	2480 X	1971	-0-	-509	-0-	71	2 9	1898 3	N	2			102
06	2700 N	1982	-0-	-718	-0-	75	1 9	1906 3	N	1			103
07	2325 N	1637	-0-	-688	-0-	63	1	1574 3	N	-0-			103
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1978 3	N	1			104
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		10600 PERF. 9824 - 10010		
03	1829 X	1229	-0-	-600	-0-	43	1	1186 3	N	-0-			42
04	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	39	1	1039 3	N	-0-			42
05	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	40	1	1059 3	N	-0-			42
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1351 3	N	-0-			42
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	56	1	1414 3	N	-0-			42
08	1240 X	1239	-0-	-1	-0-	47	1	1192 3	N	-0-			42
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 7992 - 9258		
03	3813 X	1482	-0-	-2331	-0-	52	1	1430 3	N	-0-			27
04	3420 X	1941	-0-	-1479	-0-	71	1	1870 3	N	-0-			27
05	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	71	1	1892 3	N	-0-			27
06	2520 X	1638	-0-	-882	-0-	62	1	1576 3	N	-0-			27
07	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	62	1	1549 3	N	-0-			27
08	2015 X	1566	-0-	-449	-0-	60	1	1506 3	N	-0-			27

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS													CNTY: COTTLE	
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 891175														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	N	28	40	1	124
						31	9							
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	3	N	8	97	1	35
						9	9							
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	22			57
						24	9							
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	102	1	2594	3	N	15			72
						17	9							
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	100	1	2506	3	N	17			89
						19	9							
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	110	1	2762	3	N	13			102
						14	9							
BROTHERS "A"													WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445	
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	193	1	5297	3	N	34	78	1	77
						37	9							
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4934	3	N	9			86
						10	9							
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5185	3	N	3			89
						3	9							
06	5010 X	4609	-0-	-401	-0-	175	1	4434	3	N	-0-			89
07	5177 X	5068	-0-	-109	-0-	194	1	4874	3	N	-0-			89
08	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	167	1	4218	3	N	2			91
						2	9							
RUSSELL													WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632	
03	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	68	1	1860	3	N	10			85
						11	9							
04	2130 N	1498	-0-	-632	-0-	54	1	1436	3	N	7			92
						8	9							
05	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	46	1	1216	3	N	6			98
						7	9							
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	64	1	1630	3	N	20			118
						22	9							
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	57	1	1433	3	N	4	94	1	28
						4	9							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	9			37
						10	9							
BROTHERS													WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608	
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	135	1	3713	3	N	17	144	1	30
						19	9							
04	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	124	1	3284	3	N	17			47
						19	9							
05	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	120	1	3193	3	N	18			65
						20	9							
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	101	1	2554	3	N	9			74
						10	9							
07	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	131	1	3294	3	N	18			92
						20	9							
08	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	98	1	2455	3	N	7			99
						8	9							

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS										CAPACITY										CNTY: COTTLE												
//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED																						
RRCID -> 228985										COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354												
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	CODE	BALANCE												
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												

BROTHERS "A"										WELL #: 12										RRCID -> 234715	COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH 12440	PERF. 8955 - 11855
03	4279 X	4279	-0-		-0-	-0-	-0-	148	1	4053	3	N	71	79	1					109												
								78	9																							
04	4080 X	3356	-0-		-724	-0-	-0-	121	1	3190	3	N	41	86	1					64												
								45	9																							
05	4216 X	3518	-0-		-698	-0-	-0-	124	1	3308	3	N	78							142												
								86	9																							
06	4080 X	4025	-0-		-55	-0-	-0-	151	1	3830	3	N	40							182												
								44	9																							
07	4216 X	3540	-0-		-676	-0-	-0-	134	1	3352	3	N	49	142	1					89												
								54	9																							
08	4216 X	3746	-0-		-470	-0-	-0-	141	1	3558	3	N	43							132												
								47	9																							

BROTHERS "A"										WELL #: 13										RRCID -> 234716	COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH 11262	PERF. 8294 - 11031
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												

RUSSELL										WELL #: 8										RRCID -> 236276	COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8692 - 11471
03	3689 X	3088	-0-		-601	-0-	-0-	108	1	2972	3	N	7							97												
								8	9																							
04	3570 X	2394	-0-		-1176	-0-	-0-	87	1	2307	3	N	-0-							97												
05	3255 X	2562	-0-		-693	-0-	-0-	92	1	2446	3	N	22							119												
								24	9																							
06	3000 X	2439	-0-		-561	-0-	-0-	92	1	2347	3	N	-0-							119												
07	3100 X	2379	-0-		-721	-0-	-0-	91	1	2286	3	N	2	93	1					28												
								2	9																							
08	3100 X	2504	-0-		-596	-0-	-0-	95	1	2402	3	N	6							34												
								7	9																							

BROTHERS "A"										WELL #: 14										RRCID -> 240628	COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH 11650	PERF. 8217 - 11244
03	4484 X	4484	-0-		-0-	-0-	-0-	156	1	4293	3	N	32	109	1					62												
								35	9																							
04	3600 X	3600	-0-		-0-	-0-	-0-	130	1	3448	3	N	20							82												
								22	9																							
05	4310 X	4310	-0-		-0-	-0-	-0-	155	1	4133	3	N	20							102												
								22	9																							
06	5384 X	5384	-0-		-0-	-0-	-0-	203	1	5149	3	N	29	86	1					45												
								32	9																							
07	5423 X	5423	-0-		-0-	-0-	-0-	207	1	5188	3	N	25							70												
								28	9																							
08	3357 X	3357	-0-		-0-	-0-	-0-	127	1	3204	3	N	24							94												
								26	9																							

BROKEN BONE (CONGL.)													CNTY: COTTLE	
WAGNER OIL COMPANY														
RUSSELL														
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 891175														
WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	48	1	1330	3	N	-0-			97
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	N	-0-			97
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-			97
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			97
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			97
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			97
RUSSELL														
WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770														
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	20			49
						22	9							
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	68	1	1799	3	N	8			57
						9	9							
05	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	82	1	2191	3	N	15			72
						17	9							
06	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	89	1	2263	3	N	24			96
						26	9							
07	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	74	1	1851	3	N	8			104
						9	9							
08	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	71	1	1777	3	N	6			110
						7	9							
BROTHERS A														
WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624														
03	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	191	1	5228	3	N	40			112
						44	9							
04	6360 X	5045	-0-	-1315	-0-	183	1	4830	3	N	29			141
						32	9							
05	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	198	1	5264	3	N	13	136	1	18
						14	9							
06	5880 X	4118	-0-	-1762	-0-	155	1	3951	3	N	11			29
						12	9							
07	5456 X	5119	-0-	-337	-0-	196	1	4911	3	N	11			40
						12	9							
08	5487 X	4332	-0-	-1155	-0-	165	1	4157	3	N	9			49
						10	9							
BROTHERS A														
WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792														
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	197	1	5419	3	N	37			124
						41	9							
04	6570 X	6501	-0-	-69	-0-	235	1	6223	3	N	39	84	1	79
						43	9							
05	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	222	1	5926	3	N	32			111
						35	9							
06	6570 X	5490	-0-	-1080	-0-	207	1	5250	3	N	30			141
						33	9							
07	6727 X	5505	-0-	-1222	-0-	210	1	5270	3	N	23	45	1	119
						25	9							
08	6727 X	6015	-0-	-712	-0-	229	1	5756	3	N	27			146
						30	9							

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 8A

PAGE : 8

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12150 500 891175 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274221		CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2014				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
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
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-		169 29	1 9	4649	3	N	26					113
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-		148 20	1 9	3924	3	N	18					131
05	5022 X	4220	-0-	-802	-0-		152 20	1 9	4048	3	N	18	94	1			55
06	4680 X	3955	-0-	-725	-0-		149 11	1 9	3795	3	N	10					65
07	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-		143 8	1 9	3595	3	N	7					72
08	4836 X	4385	-0-	-451	-0-		167 9	1 9	4209	3	N	8					80
MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 275775	COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217						
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-		184 48	1 9	5041	3	N	44	169	1			80
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		200 57	1 9	5293	3	N	52					132
05	5735 X	4788	-0-	-947	-0-		172 43	1 9	4573	3	N	39	53	1			118
06	5490 X	4766	-0-	-724	-0-		177 87	1 9	4502	3	N	79					197
07	5735 X	4916	-0-	-819	-0-		187 43	1 9	4686	3	N	39					236
08	5735 X	4593	-0-	-1142	-0-		174 31	1 9	4388	3	N	28	179	1			85
RUSSELL				WELL #:	11	RRCID -> 276658	COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033						
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-		247 98	1 9	6787	3	N	89	137	1			104
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-		173 4	1 9	4583	3	N	4					108
05	6386 X	5847	-0-	-539	-0-		210 48	1 9	5589	3	N	44	93	1			59
06	6660 X	4974	-0-	-1686	-0-		188	1	4786	3	N	-0-					59
07	6882 X	5164	-0-	-1718	-0-		198	1	4966	3	N	-0-					59
08	6882 X	5807	-0-	-1075	-0-		217 133	1 9	5457	3	N	121	67	1			113
RUSSELL				WELL #:	13	RRCID -> 280976	COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379						
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-		297 46	1 9	8141	3	N	42	54	1			105
04	10350 X	6964	-0-	-3386	-0-		253 28	1 9	6683	3	N	25					130
05	9021 X	8332	-0-	-689	-0-		300 33	1 9	7999	3	N	30	96	1			64
06	8730 X	7190	-0-	-1540	-0-		272 9	1 9	6909	3	N	8					72
07	9021 X	7344	-0-	-1677	-0-		281 9	1 9	7054	3	N	8					80
08	8494 X	7944	-0-	-550	-0-		303 15	1 9	7626	3	N	14					94

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN									
IP WELL SERVICE LLC			102116															
WOODWARD			WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903	-	4933				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70

AINSWORTH-PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56

AINSWORTH-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38

CHAPMAN, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70

PARKER			WELL #:	8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896	-	4942				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY				
SSC, INC.				810842							
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 -	3253	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	
CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 2938 -	3225	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID -> 019645	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 -	3110	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 -	6582	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6546 -	6552	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
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	

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE			18663 500 725013	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
			WELL #: 1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5069 - 5096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		75
FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL			30577 666 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
			WELL #: 1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF. N/A	
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-
FELMONT O. D. C. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261	
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-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY			623855						
			WELL #: 1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3369 - 3378	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 2032	RRCID -> 154228	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.			30577 670 623855 WELL #: 3032	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES		
			RRCID -> 252709	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	-	5985
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FELMAC G.S.U.			WELL #: 4032	RRCID -> 294612	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3717	- 8012
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"			33473 100 070370 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
			RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	-	3551
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
NELSON "B"			WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.			170164 WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					

G-M-K (BASAL YATES)										//CONT.//										33473 750										NON-ASSOCIATED										PRORATED										CNTY: GAINES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
STATE										WELL #:										1										RRCID -> 076295										COMPL. DATE 04/05/1978										TOTAL DEPTH 5506										PERF. 3502 - 3525																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M 0										ALLOW CODE										GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-)UNDERAGE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
03/01										BALANCING DATE STATUS ->										-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
COGDELL B				WELL #: 7	RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
COGDELL B				WELL #: 9	RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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							
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	N	-0-							-0-
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	25	1	727	2	N	-0-							-0-
05	1209 X	543	-0-	-666	-0-	25	1	518	2	N	-0-							-0-
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	25	1	631	2	N	-0-							-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	25	1	645	2	N	-0-							-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-							-0-
ELLIOT "214"				WELL #: 12	RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3424 - 3516							
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25	1	3820	2	N	-0-							-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	25	1	4645	2	N	-0-							-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	2	N	-0-							-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	4	N	-0-							-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4833	2	N	-0-							-0-
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4968	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 -	3026		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 -	3064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 -	3023	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHUSA 14				WELL #:	2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
*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

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHUSA 14				WELL #:	3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980	- 3055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980	- 3045
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038	- 3069
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996	- 3062
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003	- 3082
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052	- 3094
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13		5	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-			-0-
05	136 X	123	-0-	-13	-0-		123	3			N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			N	-0-			-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH		3230	PERF. 3035 - 3112			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	43			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35			116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32			148
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32			180
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			182
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	147 1		126
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GAINES		
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793											
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH		6425	PERF. 3700 - 4100			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719											
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH		3491	PERF. 3412 - 3491			
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2			N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2			N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	2			N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-
CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3270 - 3506			
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-		149	2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-		175	2			N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES)														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION														
CUNNINGHAM-DAVIS														
WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
BUCK, WALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
HOMANN														
WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
03	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2		N	-0-				-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2		N	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				-0-
HOMANN														
WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
RILEY, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025														
RILEY, JAMES B.														
WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346		PERF. 3414 - 3594			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025														
HOMANN		WELL #:		3	RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3348 - 3510			
03	589 N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
07	713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-			-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 3316 - 3476			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6377 - 6384			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6407 - 6419			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SSC, INC.				810842							
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 -	6415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			163
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			163
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024											

JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 -	6530
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024											

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 -	5394
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 -	5423
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 -	5340
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7

MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 -	5301
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING											
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684																
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING											
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152																
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5818 - 5833									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5844 - 5852									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING									
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152															
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684															
MASTERSON B				WELL #:		1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASTERSON A				WELL #:		7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASTERSON "B"				WELL #:		2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASTERSON "B" UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
MASTERSON				WELL #:		1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
MASTERTON "J-1" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5806 - 5823					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MASTERTON "J-2" UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
MASTERTON "J-3" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)					47711 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WILD HORSE ENERGY					923282												
MASTERTON				WELL #:	1	RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5956 - 5972					
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					8
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ATLAS OPERATING LLC					036587												
WRIGHT				WELL #:		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714		PERF. 4667 - 4710					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
TALIS ENERGY INC.				103251														
MASTEN -J-		WELL #:		4		RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-			274 2			N	-0-						-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-
MASTEN -J-		WELL #:		6		RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-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-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P		RRCID -> 285049		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5290 - 6929								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
C & S OPERATING				121055														
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT						-0-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
DELOACHE		WELL #:		1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						225
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)														CNTY: COCHRAN			
D C OIL COMPANY, INC.																	
MALLETT RANCH																	
//CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B																	
WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-	
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
08	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
MALLETT RANCH																	
WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971																	
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
MALLETT RANCH																	
WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964																	
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.																	
PERKINS, J. J.																	
WELL #: 253489 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892																	
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	9	Y	45	42	1			198	
04	DLQ G-10	54	-0-	54	54	10	1	44	9	Y	40					238	
05	DLQ G-10	60	-0-	60	114	9	1	51	9	Y	46	121	1			163	
06	DLQ G-10	54	-0-	54	168	7	1	47	9	Y	43					206	
07	225 R	57	-0-	-168	-0-	9	1	48	9	Y	44					250	
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	9	Y	42	116	1			176	
PERKINS ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A																	
03	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	237	-0-	237	559	237	2			Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	8	-0-	8	567	8	2			Y	-0-					-0-	
07	571 R	4	-0-	-567	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
08	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	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																	
03	124 #	72	-0-	-52	-0-	25	2	47	9	Y	43	85	1			236	
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	18	2	46	9	Y	42					278	
05	DLQ G-10	110	-0-	110	174	64	2	46	9	Y	42					320	
06	DLQ G-10	96	-0-	96	270	49	2	47	9	Y	43	110	1			253	
07	319 R	49	-0-	-270	-0-	6	2	43	9	Y	39					292	
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	8	2	46	9	Y	42	103	1			231	

LEVELLAND (SAN ANDRES)										49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.																			
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										WELL #: 30		RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	80	1	24	9	Y	22	42 1		125					
04	DLQ G-10	32	-0-	32	32	9	1	23	9	Y	21			146					
05	DLQ G-10	55	-0-	55	87	32	1	23	9	Y	21			167					
06	DLQ G-10	47	-0-	47	134	24	1	23	9	Y	21	55 1		133					
07	159 R	25	-0-	-134	-0-	3	1	22	9	Y	20			153					
08	93 #	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	9	Y	21	52 1		122					

PERKINS ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847							
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	80	1	17	9	Y	15	14 1		66					
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176	161	1	15	9	Y	14			80					
05	DLQ G-10	137	-0-	137	313	119	1	18	9	Y	16	40 1		56					
06	DLQ G-10	19	-0-	19	332	4	1	15	9	Y	14			70					
07	351 R	19	-0-	-332	-0-	2	1	17	9	Y	15			85					
08	186 #	18	-0-	-168	-0-	3	1	15	9	Y	14	39 1		60					

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 36		RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A							
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-					
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-			-0-					
05	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	1			Y	-0-			-0-					
06	DLQ G-10	7	-0-	7	22	7	1			Y	-0-			-0-					
07	30 R	8	-0-	-22	-0-	8	1			Y	-0-			-0-					
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			-0-					

FINALY RESOURCES LLC				268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31		RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A							
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
JOPLIN OIL CO., INC.				445469							
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984											
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		130
04	60 #	-0-	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-		130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		130
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		130
FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586 -	4758	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
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
RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021											
KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240	RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926	
PEDEN, OREN											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022											
RMB OPERATING LLC		WELL #:		714207	RRCID -> 056500	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A		
CRAWFORD, M. M.				1							
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
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-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		810580	RRCID -> 216296	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889	
SMALLWOOD, J.L.				2							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID -> 113832		COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 -	4748	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID -> 113833		COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 -	4725	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID -> 113859		COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 -	4747	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 -	4738	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 -	4720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.			892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
LEMAC		WELL #:	1	RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		WELL #:	1	RRCID -> 207863		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
DELOACHE, JAMES IRA			919182							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOOP (YATES)		WELL #:	1	RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 - 3355	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			54849 666	NON-ASSOCIATED						
O. D. C. -A-			623855							
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 #:		1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3443 - 3454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3344 - 3357					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3357					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3339 - 3350					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID -> 101161		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3381					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3355					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373					
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID -> 136843		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3348 - 3358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID -> 136844		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 33359		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID -> 136846		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3350 - 3356		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID -> 136847		COMPL. DATE 09/10/1990		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3374 - 3384		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID -> 138978		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 3528		PERF. 3338 - 3364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID -> 138979		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3364			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID -> 138980		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3331 - 3358			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID -> 138981		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3332 - 3358			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID -> 138983		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3327 - 3353			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID -> 138985		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD		RRCID -> 142019		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13170 - 13228	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C
											COND
											PROD
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*
											*

LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES										55986 500 623855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
										WELL #:	1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3394 -	3398		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) WILD HORSE ENERGY MASTERSON RANCH "R"										58178 300 923282	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING							
										WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 -	5944		
03	60	N	60	-0-		-0-		-0-		60	2			N	-0-					-0-		
04	30	N	15	-0-		-15		-0-		15	2			N	-0-					-0-		
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-					-0-		
06	100	N	100	-0-		-0-		-0-		100	2			N	-0-					-0-		
07	45	N	45	-0-		-0-		-0-		45	2			N	-0-					-0-		
08	60	N	60	-0-		-0-		-0-		60	2			N	-0-					-0-		
MASTERSON RANCH "R"										WELL #:	2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 -	5918		
03	86	N	86	-0-		-0-		-0-		86	2			N	-0-					-0-		
04	60	N	15	-0-		-45		-0-		15	2			N	-0-					-0-		
05	93	N	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-					-0-		
06	109	N	109	-0-		-0-		-0-		109	2			N	-0-					-0-		
07	103	N	103	-0-		-0-		-0-		103	2			N	-0-					-0-		
08	40	N	40	-0-		-0-		-0-		40	2			N	-0-					-0-		
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) MONTECH DRILLING COMPANY, LLC MASTEN, F. O.										62466 500 891175 100614	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
										WELL #:	2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A			
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-		
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) WAGNER OIL COMPANY BURNETT TRIANGLE										62697 500 891175	ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE							
										WELL #:	A 2	RRCID ->	127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5250 -	5258		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
BURNETT-TRIANGLE										WELL #:	A 1	RRCID ->	162180	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 -	5256		
03	9486	#	2471	-0-		-7015		-0-		87	1	2384	3	Y	-0-					39		
04	9180	#	4134	-0-		-5046		-0-		151	1	3983	3	Y	-0-					39		
05	9021	#	4267	-0-		-4754		-0-		154	1	4113	3	Y	-0-					39		
06	6750	#	4472	-0-		-2278		-0-		169	1	4303	3	Y	-0-					39		
07	5167	R	5167	-0-		-0-		-0-		198	1	4969	3	Y	-0-					39		
08	5289	R	5289	-0-		-0-		-0-		202	1	5087	3	Y	-0-					39		

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

ROBERTSON A			WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.			WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINSTON			WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.			WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.			WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.			WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222														
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.				WELL #:	2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.				WELL #:	1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920	- 2999					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, M. A.				WELL #:	84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829	- 3071					
EXXON-SHELL FEE				WELL #:	7													
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-

EXXON FEE D				WELL #:	8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985	- 3034					
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235														
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 3106 - 3153							
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
											M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LYNX OPERATING CO., INC.				516255														
ELAM "14"				WELL #:		6Y	RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3046 - 3064					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2024																		
BAGGETT, DEBBIE				WELL #:		8Y	RRCID -> 264921		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 3334		PERF. 2922 - 3065					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152														
GIBSON, J. J. "34"				WELL #:		3	RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASTERSON RANCH 40				WELL #:		1	RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 6081 - 6093					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASTERSON RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6010 - 6018					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																		
GIBSON, J. J. "40"				WELL #:		10A	RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6121 - 6133					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152													
GIBSON, J. J.			WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

MASTERTSON RANCH 41			WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

CASE OIL					139105													
DAVIS-JONES			WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CREED OPERATING CO., LLC					188555													
GIBSON, J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43

PRUDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152													
MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

PRUDENCE (ATOKA)														//CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING									
SHELBY PRODUCTION, INC.														773684									
RATLIFF														WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														806470									
TAYLOR														WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154									
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-				
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)														76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX														659782									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	Y	7							54				
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-							54				
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2313	2	14	9	Y	13							67				
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-							67				
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1							68				
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1							69				
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-							-0-				
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-							-0-				
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-							-0-				
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-							-0-				
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-							-0-				
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-							-0-				
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-						-0-				
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-						-0-				
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-						-0-				
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				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-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
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
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			133
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			133
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	668	2	41	9	Y	37			170
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4			174
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2			176
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			176
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
03	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12	9	Y	11			13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	Y	8			21
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			21
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			96
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			96
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			96
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	Y	2			98
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			98
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			4
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-			4
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			4
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			4
*08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			4
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782																						
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	20	RRCID ->	179194	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7390	-	7704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-			
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-			
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-			
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-			
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	21	RRCID ->	180372	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	8170	PERF.	7410	-	7934
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					161			
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					161			
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					161			
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					161			
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					161			
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					161			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	22	RRCID ->	183927	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	7358	-	7568
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-			
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-			
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-			
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-			
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-			
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	24	RRCID ->	184505	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	7664	-	8104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	25	RRCID ->	188742	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL	DEPTH	7960	PERF.	7236	-	7724
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	9	9	Y	8					70			
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					70			
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2	19	9	Y	17					87			
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6					93			
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2	6	9	Y	5					98			
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	2	3	9	Y	3					101			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	23	RRCID ->	189173	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	7524	-	8038
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-			
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-			
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-			
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-			
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-			
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	26	RRCID ->	190104	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL	DEPTH	7951	PERF.	7318	-	7646
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-			
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-			
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-			
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-			
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
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 AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-		-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8 9	Y	7		8
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9	Y	5		13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9	Y	3		16
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		5
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1		6
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		6
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	Y	3		9
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		9
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597									
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360									
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
04	T. A.	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-
05	T. A.	11	-0-	11	21	10	2	Y	1
06	T. A.	10	-0-	10	31	10	2	Y	-0-
07	T. A.	10	-0-	10	41	10	2	Y	-0-
*08	51 X	10	-0-	-41	-0-	10	2	Y	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WAGNER OIL COMPANY 891175 BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436									
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	52	1	1415 3	N
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1409 3	N
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320 3	N
06	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	49	1	1239 3	N
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1366 3	N
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418 3	N
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES									
CITATION OIL & GAS CORP. 154235 HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/04/2019												
DOSS YATES 395										WELL #:		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3129				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/10/2020												
DOSS YATES 395										WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2019												
DOSS YATES 365										WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3094 - 3134				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/09/2019												
SPARKS YATES 396										WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3177 - 3228				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
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			
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/11/2018												
NORTH RILEY YATES "361"										WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3064 - 3120				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93			
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			
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	P&A COND	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
SEMINOLE (YATES)				82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
H. & J. SECTION 217				WELL #:		15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3285 - 3369				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-					-0-
H & J SECTION 217				WELL #:		16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OXY USA WTP LP				630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:		1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3190 - 3255				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OXY USA INC.				630591														
MANN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. GIBBS, KATIE S. /80				//CONT.// 630591	82225 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES				
				WELL #:	2BH	RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH		5350	PERF.	3191	-	3240		
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GIBBS, KATIE S.				WELL #:	3BH	RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH		5320	PERF.	3180	-	3190		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6565	PERF.	3168	-	3262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250				WELL #:	1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		9405	PERF.	3182	-	3307		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SEMINOLE, WEST OXY USA WTP LP WEST SEMINOLE SA UNIT				82233 001 630555	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES					
				WELL #:	617	RRCID -> 158712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5199	PERF.	4865	-	5020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						Y	-0-					-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	1105	RRCID -> 158722		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH		5635	PERF.	5040	-	5635		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024																		

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 4878	-	5017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 5053	-	5175
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 083931	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 6347	PERF. 6220	-	6226
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	-	4574
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735											
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617						
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35 6		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25															

TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)				89005 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923	-0-					N	-0-			101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26		
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		
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		
03	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455	2	N	-0-	203		
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-	203		
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-	203		
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-	203		
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-	203		
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	203		
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-		
TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC				525195								
MARKHAM		WELL #:		1	RRCID -> 123840	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	122		
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	122		
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	122		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	456	2	37 4 N	27	149		
						30	9					
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4 4 N	-0-	149		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	149		
VCG (CONGL.)				92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MAJORS A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240654	COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336		
03	6386 X	3387	-0-	-2999	-0-	117	1	3217 3	N	48	125 1	
						53	9					
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	192	1	5086 3	N	57	91 1	
						63	9					
05	6107 X	5350	-0-	-757	-0-	192	1	5126 3	N	29		
						32	9					
06	5790 X	4692	-0-	-1098	-0-	177	1	4496 3	N	17		
						19	9					
07	5735 X	5146	-0-	-589	-0-	196	1	4908 3	N	38		
						42	9					
08	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	199	1	5001 3	N	27	121 1	
						30	9					

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY MAJORS A		//CONT.// //CONT.// WELL #:		92814 500 891175 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-		92	1	2517	3	N	2	81	1			77
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		100	1	2645	3	N	48	100	1			25
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-		53	9	2629	3	N	51					76
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-		56	9	2556	3	N	32					108
07	2883 X	2223	-0-	-660	-0-		101	1	2129	3	N	8	87	1			29
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-		35	9	2533	3	N	43					72
							85	1									
							9	9									
							101	1									
							47	9									
LHB				WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL.	DATE	08/09/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	9612	-	11668
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-		19	1	523	3	N	-0-					67
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		17	1	460	3	N	7					74
							8	9									
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-		15	1	410	3	N	-0-					74
06	390 N	101	-0-	-289	-0-		4	1	97	3	N	-0-	69	5			5
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					5
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		24	1	605	3	N	8					8
							9	9									
KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL.	DATE	07/12/2011	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	10510	-	12853
03	7657 X	7513	-0-	-144	-0-		7482	3	31	9	N	28	106	1			48
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-		7130	3	24	9	N	22					70
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-		7418	3	34	9	N	31					101
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-		7056	3	18	9	N	16					117
07	7564 X	7318	-0-	-246	-0-		7292	3	26	9	N	24	101	1			40
08	7502 X	7160	-0-	-342	-0-		7143	3	17	9	N	15					55
RUSSELL				WELL #:	10	RRCID ->	281215	COMPL.	DATE	09/07/2016	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.	9697	-	10948
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		77	1	2111	3	N	1					64
							1	9									
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		70	1	1846	3	N	-0-					64
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-		23	1	614	3	N	3					67
							3	9									
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-		46	1	1160	3	N	3					70
							3	9									
07	1984 N	1244	-0-	-740	-0-		48	1	1194	3	N	2					72
							2	9									
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		36	1	901	3	N	-0-					72
WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->		188935		COMPL.		DATE 04/12/2002		TOTAL		DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4752	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63646C	RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63526C	RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63926C	RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63376C	RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63966C	RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORNELL UNIT		WELL #:		63976C	RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASSON				//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
CORNELL UNIT				WELL #:		6388GC	RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4670 - 4760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CORNELL UNIT				WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4661 - 4760		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CORNELL UNIT				WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
CORNELL UNIT				WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
DENVER UNIT				WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DENVER UNIT				WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848 PERF. 4700 - 4848				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774 PERF. 4679 - 4737				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4683 - 4748				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841 PERF. 4737 - 4800				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801 PERF. 4714 - 4772				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4670 - 4754				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829 PERF. 4716 - 4792				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792 PERF. 4690 - 4756							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772 PERF. 4654 - 4730							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066 PERF. 4722 - 4790							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 4661 - 4718							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6440GC	RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826 PERF. 4708 - 4798							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770 PERF. 4654 - 4743							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5521GC	RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 4659 - 4723			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657 - 4740		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4774 -	4839						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 -	4730						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 -	4730						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 -	4840						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 -	4723						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 -	4757						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 -	4826						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762					
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795 PERF. 4866 - 4883								
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4668 - 4729								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742 PERF. 4649 - 4704								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4761 - 4795								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893 PERF. 4694 - 4746								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842 PERF. 4750 - 4788								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799		PERF. 4702 - 4775					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876		PERF. 4808 - 4841					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4702 - 4757					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4656 - 4736					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786		PERF. 4692 - 4765					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4663 - 4749					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765			
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
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-
DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732			
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962 - 5010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710 - 4757						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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						
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-

WELTMER (CLEAR FORK) CONTANGO RESOURCES, LLC WELTMER, T. C.				96221 500 100222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES						
				WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066	-	7707		
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
03	217 N	71	-0-	-146	-0-		38	2	33	9	Y	30	52	1			37
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-	34	1			3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-		92	2	141	4	Y	80	38	1			45
							88	9									
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-		333	2	144	4	Y	123	137	1			31
							135	9									
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-		24	2	501	4	Y	162	102	1			91
							178	9									
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		553	4	152	9	Y	138	187	1			42

WELTMER, T.C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110	-	7674		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077	-	7668		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS